

Government  
Publication

# Oil pipe line transport

1982

# Transport du pétrole par pipe-lines

1982



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy and Minerals Section,  
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zénith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,  
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Statistics Canada  
Manufacturing and Primary Industries  
Division  
Energy and Minerals Section

SIC 515

# Oil pipe line transport

1982

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1984

February 1984  
5-3301-512

Price: Canada, \$6.65  
Other Countries, \$7.95

Catalogue 55-201

ISSN 0410-5591

Ottawa

Statistique Canada  
Division des industries manufacturières  
et primaires  
Section de l'énergie et des minéraux

CAÉ 515

# Transport du pétrole par pipe-lines

1982

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1984

Février 1984  
5-3301-512

Prix: Canada, \$6.65  
Autres pays, \$7.95

Catalogue 55-201

ISSN 0410-5591

Ottawa



## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.


CAÉ: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

This publication was prepared under the direction of:

- **Harold Nightingale**, Director, Manufacturing and Primary Industries Division
- **Mike Valiquette**, Chief, Energy Section
- **Dave Madsen**, Survey Operations
- **Richard Godin**, Analyst

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Harold Nightingale**, directeur, Division des industries manufacturières et primaires
- **Mike Valiquette**, chef, Section de l'énergie
- **Dave Madsen**, opérations des enquêtes
- **Richard Godin**, analyste



Digitized by the Internet Archive  
in 2023 with funding from  
University of Toronto

<https://archive.org/details/39290204050050>

## TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	7
Map	
Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1982	10

## Table

1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1982	12
2. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil, Condensate and Pentanes Plus, by Province, 1982	14
3. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1982	16
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month, Canada, 1982	18
5. Oil Pipe Line Distance by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1982 - Gathering Lines	20
6. Oil Pipe Line Distance and Rated Capacity, by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1982 - Trunk Lines	22
7. Pumping Stations, Trunk Lines, by Company and Rated Kilowatts, as at December 31, 1982	26
8. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1982	28
9. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1982 and 1981	29
10. Income Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1982 and 1981	31
11. Property Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1982	32

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	7
Carte	
Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1982	10

## Tableau

1. Arrivages et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1982	12
2. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut, condensat et pentanes plus, par province, 1982	14
3. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province, 1982	16
4. Sommaire du transport, par pipe-lines, des produits de pétrole répartis en groupes, par mois, au Canada, 1982	18
5. Longueur des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1982 - Conduites secondaires	21
6. Longueur et capacité nominale des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1982 - Conduites principales	22
7. Postes de pompage, conduites principales, par société et par puissance nominale en kilowatts, au 31 décembre 1982	26
8. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes, conduites principales, par province, au 31 décembre 1982	28
9. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1982 et 1981	29
10. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1982 et 1981	31
11. Compte de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1982	32



# TABLE OF CONTENTS - Concluded

Page

## Table

12. Funds Flow Statement of Oil Pipe Line Transport Industry, for Years Ending December 31, 1982 and 1981	33
13. Payroll, Employment and Man-hours in Oil Pipe Line Transport Industry, Canada, 1982	34

## Glossary

35

# TABLE DES MATIÈRES - fin

Page

## Tableau

12. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, pour les années se terminant le 31 décembre 1982 et 1981	33
13. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au Canada, 1982	34

## Terminologie

35



## INTRODUCTION

The 1982 Oil Pipe line Transport (SIC 515) report continues the concepts introduced in the 1960 publication; that is, data are provided in three areas; petroleum commodities, transportation and financial statistics.

The commodities carried by the oil pipe lines are divided into three groups:

Crude oil, condensate and pentanes plus.

Liquefied petroleum gases.

Refined petroleum products.

Some pipe lines extend into the United States and return to Canada; these statistics account for the commodity disposition to the United States but the transportation equivalent of these operations is not included. A "Glossary" of terms is given at the end of publication.

### Review of Survey Results

The oil pipe line industry recorded lower trends in its operations in 1982 resulting from decreases in the production of crude petroleum and equivalent hydrocarbon liquids. Production during the year totalled 79.5 millions of cubic metres compared with the previous year's total of 80.3 millions of cubic metres.

Net receipts in to crude oil pipe lines decreased 5.0% over 1981 and products pipe lines showed a 5.7% decrease for the same period.

The sources of receipts into crude oil pipe lines during 1982 were 68.8% from field gathering systems, 13.3% imports, 14.7% from natural gas processing plants and 3.2% from other carriers.

Sources of receipts into products pipe lines during 1982 were 59.2% from refineries, 26.2% from natural gas processing plants and 11.7% from other carriers.

Net receipts into pipe lines during 1982 were 138.2 millions of cubic metres as compared with 145.8 millions of cubic metres in

La publication de 1982 sur le Transport du pétrole par pipe-lines (CAÉ 515) s'inspire des mêmes principes que ceux dont on s'est servi pour la première fois en 1960, c'est-à-dire, que les données se rapportent à trois domaines; les produits, le transport et la statistique financière du pétrole.

Les produits transportés par pipe-lines sont répartis en trois groupes:

Pétrole brut, condensat et pentanes plus.

Gaz de pétrole liquéfiés.

Produits pétroliers raffinés.

Certains pipe-lines s'étendent jusqu'aux États-Unis et reviennent au Canada; les statistiques qui les concernent tiennent compte de l'utilisation des produits aux États-Unis mais ne donnent pas l'équivalent en transport de ces opérations. La "Terminologie" figure à la fin de la publication.

### Étude des résultats de l'enquête

En 1982, l'industrie des pipe-lines a connu une diminution de ces activités à cause d'une réduction de la production de pétrole brut et de liquides d'hydrocarbures équivalents. La production de l'année a atteint 79.5 millions de mètres cubes comparativement à 80.3 millions de mètres cubes en 1981.

Les arrivages nets aux pipe-lines transportant du pétrole brut ont diminué de 5.0% sur ceux de 1981 et les arrivages nets aux pipe-lines transportant des produits ont diminué de 5.7% pendant la même période.

En 1982, 68.8% des arrivages de pétrole brut provenaient des champs pétroliers, 13.3% des importations, 14.7% des usines de traitement du gaz naturel et 3.2% d'autres transporteurs.

En 1982, 59.2% des arrivages de produits provenaient des raffineries, 26.2% des usines de traitement du gaz naturel et 11.7% d'autres transporteurs.

En 1982, les arrivages nets aux pipe-lines ont été de 138.2 millions de mètres cubes contre 145.8 millions de mètres cubes en 1981. L'Alberta

1981. Alberta continued to provide the largest percentage of receipts with 67.4%, followed by Quebec 5.8% and Ontario 19.3%. A summary of the provincial distribution of receipts into pipe lines in millions of cubic metres follows:

s'est maintenue au premier rang des arrivages avec 67.4%, suivie du Québec 5.8% et de l'Ontario 19.3%. Voici un tableau récapitulatif des arrivages par province, en millions de mètres cubes:

	Crude oil pipe lines	Products pipe lines	Total
	Pipe-lines pétrole brut	Pipe-lines pour produits	
	millions of cubic metres	millions of cubic metres	millions of cubic metres
	millions de mètres cubes	millions de mètres cubes	millions de mètres cubes
Alberta	70.0	23.1	93.1
Québec	6.6	1.4	8.0
Saskatchewan	6.6	0.3	6.9
Ontario	7.1	19.6	26.7
British Columbia - Colombie-Britannique	2.4	0.4	2.8
Manitoba	0.7	-	0.7
<b>Total</b>	<b>93.4</b>	<b>44.8</b>	<b>138.2</b>

Exports of crude oil and products via pipe line facilities during 1982 were 23.0 millions of cubic metres an increase of 18.0% over 1981 while imports decreased to 13.7 million cubic metres down 25.8%. Crude petroleum exports increased 15.9% over 1981 while liquefied petroleum gas and other products exports increased 22.2% during the year.

Les exportations de pétrole brut et de produits acheminées par pipe-lines ont augmenté à 23.0 millions de mètres cubes en 1982, soit 18.0% de plus qu'en 1981 et les importations ont diminué à 13.7 millions de mètres cubes (- 25.8%). Les exportations de pétrole brut ont augmenté de 15.9% par rapport à 1981 et celles de gaz de pétrole liquéfiés et d'autres produits ont augmenté de 22.2%.

Trunk lines decreased their traffic by 25.8% to 79.9 billion cubic metre kilometres while the average length of haul was 580.6 kilometres per cubic metre compared with 739.3 kilometres per cubic metre for 1981 and 820.2 for 1980. The throughput for the average crude oil trunk pipe line system kilometre was 16 601 cubic metres per day. The trunk pipe line revenue per cubic metre kilometre amounted to 0.336 cents.

Le trafic des conduites principales a diminué de 25.8% pour atteindre 79.9 milliards de mètre cube kilomètres alors que la distance moyenne a été de 580.6 kilomètres par mètre cube contre 739.3 en 1981 et 820.2 kilomètres en 1980. Le flot moyen des conduits principaux de pétrole brut a été de 16 601 mètre cubes par jour. Les recettes des conduits principaux par mètre cube kilometre ont été de 0.336 cent.

In the United States, Trans Mountain Oil Pipe Line Company (through its wholly-owned subsidiary, Trans Mountain Oil Pipe Line Corporation) operates 92 kilometres of pipe line in the State of Washington. Interprovincial Pipe Line Company operates (through its wholly-owned subsidiary, Lakehead Pipe Line Company Inc.) some 4 139 kilometres of pipe line in the United States.

Aux États-Unis, la Trans Mountain Oil Pipe Line Company (par l'intermédiaire de sa filiale à part entière, la Trans Mountain Oil Pipe Line Corporation) exploite 92 kilomètres de pipe-lines dans l'État de Washington. L'Interprovincial Pipe Line Company annonce qu'elle exploite (par l'intermédiaire de sa filiale à part entière, la Lakehead Pipe Line Company Inc.) quelque 4 139 kilomètres de pipelines aux États-Unis.

Montréal Pipe Line Company Limited and its wholly-owned subsidiary, Portland Pipe Line Limited of the United States, operate jointly approximately 267 kilometres of pipe line in the States of Maine, Vermont and New Hampshire.

Gross additions to fixed assets for the Oil Pipe Line Industry during 1982 amounted to \$105.5 million. Of this, the important items were additions to pipe lines \$38.0 million, additions to other plant and equipment \$27.1 million and additions to transportation plant under construction \$22.0 million.

Operating revenues in the amount of \$523.4 million increased 13.5% over 1981 and remained the main sources of funds to finance the operations and expansion of this industry. Operating expenses were \$231.0 million, an increase of 13.1% over 1981. Interest on long term debt was \$57.3 million, down 9.1%.

Income taxes amounting to \$57.3 million, decreased 9.1% from 1981. The net income of this industry after providing for allowances for depreciation and income taxes was \$175.1 million, 49.6% more than the 1981 net income of \$117.0 million.

Total assets of this industry amounted to \$1,630.2 million as at December 31, 1982. Interprovincial companies owned \$835.8 million or 51.2% of this total with the remaining \$794.3 million being owned by companies operating within provincial boundaries.

The total number of employees, 1,488 increased slightly from the 1,456 in 1981. Total salaries rose to \$50,528,540 from \$43,447,474 and resulted in an increase of average annual earnings per employee to \$33,957 in 1982 from \$29,779 in 1981.

Text Table I present selected statistics pertinent to the crude oil pipe line transport industry for the years 1977 to 1982.

La Montréal Pipe Line Company Limited et sa filiale à part entière, la Portland Pipe Line Limited des États-Unis sont coexploitantes d'environ 267 kilomètres de pipe-lines dans les États du Maine, du Vermont et du New Hampshire.

En 1982, la valeur brute de l'actif immobilisé de l'industrie des pipe-lines s'est accrue de \$105,5 millions. Les plus importantes augmentations sont \$38,0 millions de dollars consacré au prolongement des pipe-lines, \$27,1 millions aux autres installations et matériel, et \$22,0 millions aux installations de transport en construction.

Les recettes d'exploitation (\$523,4 millions) ont augmenté de 13,5% sur celles de 1981 et ont surtout servi à financer les opérations et l'expansion de cette industrie. Les dépenses d'exploitation, s'élevant à \$231,0 millions, ont dépassé de 13,1% celles de 1981. L'intérêt sur la dette à long terme s'est chiffrée à \$57,3 millions (9,1%).

Les impôts sur le revenu ont atteint \$57,3 millions, soit 9,1% de moins qu'en 1981. Le revenu net de cette industrie, déduction faite de l'amortissement et de l'impôt sur le revenu, a été de \$175,1 millions, soit 49,6% de plus qu'en 1981 (\$117,0 millions).

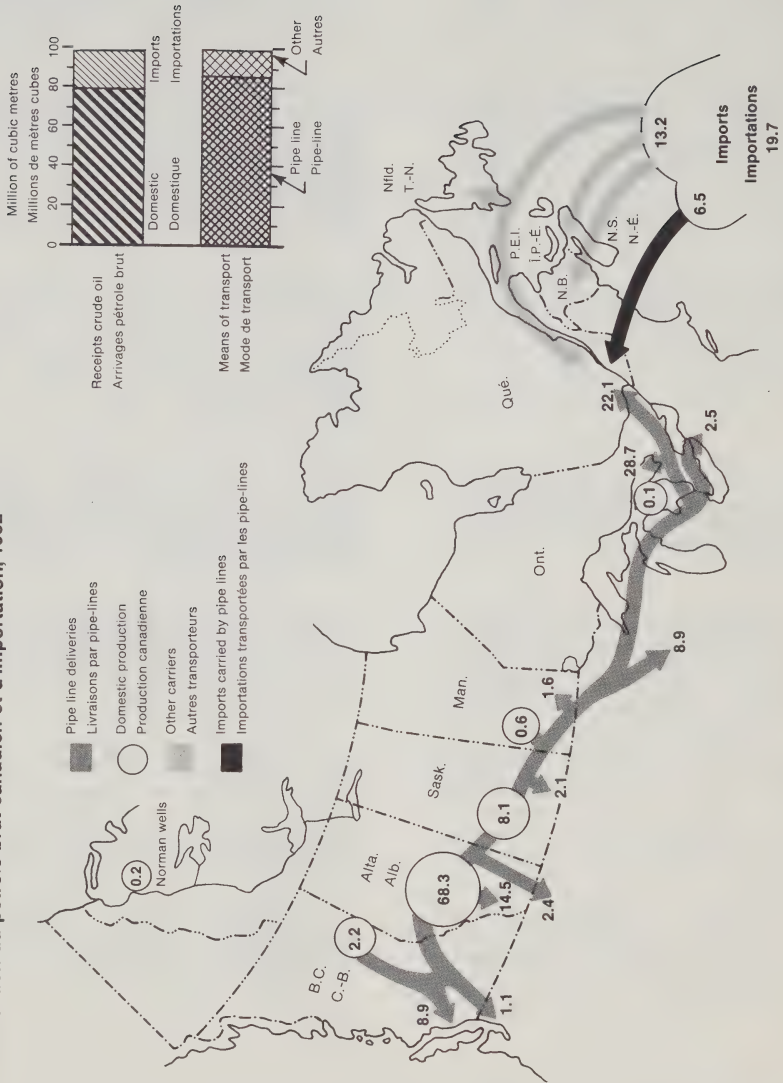
Au 31 décembre 1982, l'actif total était de \$1,630,2 millions, dont \$835,8 millions (51,2%) au compte des sociétés interprovinciales et le reste (48,8%) au compte de sociétés en activité dans une seule province.

L'effectif total était de 1,488 personnes, soit un peu plus qu'en 1981 (1,456 personnes). Les rémunérations sont augmentées de \$43,447,474 en 1981 à \$50,528,540 en 1982, ce qui a amené une augmentation des gains annuels moyens des employés, dont le salaire est passé de \$29,779 à \$33,957.

Le tableau explicatif I présente certaines statistiques du transport de pétrole brut par pipe-lines pour les années 1977 à 1982.



# Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1982 Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1982



TEXT TABLE 1. Selected Statistics

TABLEAU EXPLICATIF I. Statistique choisie

		1977	1978	1979	1980	1981	1982
		'000,000					
Canadian crude oil production - Production de pétrole brut canadien	cubic metres - mètres cubes	65.4	68.1	77.2	89.5	80.3	79.5
Imports - Importations	" " " "	38.8	35.7	35.4	32.2	29.5	19.7
Pipe line exports - Exportations par pipe-lines	" " " "	23.4	20.5	23.8	18.5	19.5	22.9
Net receipts into pipe line - Arrivages nets dans pipe-lines:							
Crude oil (domestic) - Pétrole brut (domestique)	" " " "	84.6	83.7	94.2	90.0	80.9	81.0
All commodities - Tous les produits	" " " "	141.1	139.0	138.6	134.8	127.3	124.5
Operating revenues - Revenus d'exploitation	\$	335.8	363.8	439.5	429.6	460.9	523.4
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	\$	121.5	136.4	163.6	179.3	204.2	231.0
Net income (after income tax) - Revenu net (après l'impôt sur le revenu)	\$	104.8	101.7	133.8	124.5	116.8	175.1
Property account - Compte de propriété	\$	1,417.7	1,612.4	1,645.5	1,702.2	1,856.7	1,875.3
Long-term debt - Dette à long terme	\$	546.5	496.1	470.6	456.8	587.6	538.4
Cubic metre kilometres - Kilomètres - mètres cubes	kilometres - kilomètres	115 230.4	114 492.2	130 510.3	122 141.5	107 650.4	79 982.9
Pipe line mileage - Longueur des conduites:							
Gathering - Secondaires	" "	12 460.7(1)	12 394.4(2)	12 855.9(3)	13 296.9(4)	13 586.9(5)	13 400.8(6)
Trunk - Crude - Principales - Brut	" "	17 287.6	17 179.4	17 127.4	17 561.4	17 854.3	18 012.6
Products lines - Conduites de produits raffinés	" "	3 763.7	4 846.8	4 884.3	4 804.3	4 924.5	4 963.7
TOTAL	" "	33 512.0(1)	34 420.6(2)	34 867.6(3)	35 662.6(4)	36 365.7(5)	36 377.1(6)
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètre par mètre cube	kilometre - kilomètre	819.1	823.3	855.6	820.2	739.3	580.6
Employees - Employés:							
Number - Nombre		1,232	1,395	1,417	1,459	1,456	1,488
Earnings - Rémunérations	\$'000	25,214	29,533	32,287	36,928	43,447	50,528

(1) Includes 4 190.5 kilometres of producers' gathering lines.

(1) Inclut 4 190,5 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.

(2) Includes 4 158.6 kilometres of producers' gathering lines.

(2) Inclut 4 158,6 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.

(3) Includes 4 539.0 kilometres of producers' gathering lines.

(3) Inclut 4 539,0 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.

(4) Includes 4 895.7 kilometres of producers' gathering lines.

(4) Inclut 4 895,7 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.

(5) Includes 5 246.9 kilometres of producers' gathering lines.

(5) Inclut 5 246,9 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.

(6) Includes 5 323.5 kilometres of producers' gathering lines.

(6) Inclut 5 323,5 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.

TABLE 1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1982

No.	cubic metres - mètres cubes			
	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
<b>Receipts</b>				
Net receipts:				
1 From fields	64 233 279	-	-	442 341
2 From processing plants	13 737 221	-	-	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-
4 From other carriers	-	-	-	-
5 Imports(2)	12 407 749	6 546 799	-	-
6 From other	2 974 316	-	10 153	135 176
7 TOTAL, NET RECEIPTS	93 352 565	6 546 799	10 153	577 517
<b>Disposition</b>				
Net deliveries:				
To refineries:				
8 Quebec	22 116 679	6 554 625	-	398 324
9 Ontario	27 471 942	-	10 153	127 340
10 Manitoba	1 655 807	-	-	-
11 Saskatchewan	2 094 040	-	-	-
12 Alberta	13 291 218	-	-	-
13 British Columbia	8 962 420	-	-	-
14 Refineries, total	75 592 106	6 554 625	10 153	525 664
15 To processing plants	1 448 263	-	-	-
16 To bulk plants and terminals	-	-	-	-
17 To other carriers	-	-	-	-
18 For export(3)	14 922 328	-	-	57 466
19 To other	932 162	-	-	-
20 Net deliveries, total	92 894 859	6 554 625	10 153	583 130
21 Pipeline fuel and use	-	-	-	-
22 Line losses and unaccounted for	- 15 112	- 7 826	-	- 1 280
23 Inventory changes	472 818	-	-	- 4 333
24 TOTAL, DISPOSITION	93 352 565	6 546 799	10 153	577 517

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 3 351 409 cubic metres of mid-continental exchange and 215 543 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 3 664 279 cubic metres of exchange crude oil.



TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1982

Saskat- chewan	Alberta(1)	British Columbia  Colombie- Britannique	United States  États- Unis		Nº
cubic metres - mètres cubes					
<b>Arrivages</b>					
Arrivages nets:					
7 453 207	54 353 173	1 984 558	-	Des champs pétrolifères	1
458 523	13 222 237	56 461	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	-	Par d'autres transporteurs	4
-	-	-	5 860 950	Importations(2)	5
276 069	2 427 597	125 321	-	Autres arrivages	6
<b>8 187 799</b>	<b>70 003 007</b>	<b>2 166 340</b>	<b>5 860 950</b>	<b>TOTAL DES ARRIVAGES NETS</b>	<b>7</b>
<b>Utilisation</b>					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
1 116 009	13 024 110	-	1 023 611	Québec	8
1 881 734	23 126 571	-	2 326 144	Ontario	9
153 430	1 502 377	-	-	Manitoba	10
95 064	1 998 976	-	-	Saskatchewan	11
37 341	13 253 877	-	-	Alberta	12
-	6 802 190	2 160 230	-	Colombie-Britannique	13
<b>3 283 578</b>	<b>59 708 101</b>	<b>2 160 230</b>	<b>3 349 755</b>	<b>Total des raffineries</b>	<b>14</b>
7 038	1 441 225	-	-	Aux installations de traitement	15
-	-	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	16
-	-	-	-	À d'autres transporteurs	15
4 472 552	7 856 039	15 229	2 521 042	En vue de l'exportation(3)	18
48 216	883 946	-	-	Autres livraisons	19
<b>7 811 384</b>	<b>69 889 311</b>	<b>2 175 459</b>	<b>5 870 797</b>	<b>Total des livraisons nettes</b>	<b>20</b>
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
207 312	- 218 298	6 067	- 1 087	Fuites et autres pertes	22
169 103	331 994	- 15 186	- 8 760	Variations de stocks	23
<b>8 187 799</b>	<b>70 003 007</b>	<b>2 166 340</b>	<b>5 860 950</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>24</b>

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 3 351 409 mètres cubes de pétrole brut sur l'échalge du continent central et 215 543 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 3 664 279 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 2. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil, Condensate and Pentanes Plus, by Province, 1982

No.		Total 1981	Total	British Columbia  Colombie- Britannique	Alberta	Saskat- chewan
cubic metres - mètres cubes						
Receipts						
Net receipts:						
1	From fields	69 350 865	64 233 279	2 184 544	55 527 828	6 078 566
2	From other carriers	1 511 782	-	-	-	-
3	From processing plants	9 091 493	13 737 221	56 461	12 123 945	320 911
4	Imports(2)	17 335 028	12 407 749	-	-	-
5	From other	951 056	2 974 316	150 576	2 325 428	240 400
6	Total, net receipts	98 240 224	93 352 565	2 391 581	69 977 201	6 639 877
Transfers:						
7	From other provinces	158 682 738	157 238 988	7 686 000	-	45 213 488
8	From other pipe lines	77 945 905	76 210 717	3 195 995	66 523 539	5 733 482
9	From interprovincial systems	9 329 015	9 667 310	-	2 655 989	1 848 181
10	TOTAL, GROSS RECEIPTS	344 197 882	336 469 580	13 273 576	139 156 729	59 435 028
Disposition						
Net deliveries:						
11	To refineries	83 529 461	75 592 106(5)	8 962 420	13 291 218	2 094 056
12	To other carriers	508	-	-	-	-
13	To bulk plants and terminals	28 319	-	-	-	-
14	To processing plants	1 686 244	1 448 263	-	279 026	-
15	For export(3)	12 878 068	14 922 328	1 124 280	2 366 717	-
16	To other	155 857	932 162	-	888 814	23 454
17	Total, net deliveries	98 278 457	92 894 859	10 086 700	16 825 775	2 117 510
Transfers:						
18	To other provinces	158 682 738	157 238 988	-	52 899 488	49 728 016
19	To other pipe lines	17 681 038	15 655 764	2 317 590	11 633 554	84 557
20	To interprovincial systems	69 593 882	70 222 263	878 405	57 545 974	7 497 106
21	Total, gross deliveries	344 236 115	336 011 874	13 282 695	138 904 791	59 427 189
22	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
23	Line losses and unaccounted for	44 425	- 15 112	6 067	- 25 362	- 5 678
24	Inventory changes	- 82 658	472 818	- 15 186	277 300	13 517
25	Other changes	-	-	-	-	-
26	Deliveries to other carriers, United States(4)	-	-	-	-	-
27	TOTAL, DISPOSITION	344 197 882	336 469 580	13 273 576	139 156 729	59 435 028

(1) Includes movements of Canadian oil held in bond in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipelines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 3 351 409 cubic metres of mid-continental exchange and 215 543 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 3 664 279 cubic metres of exchange crude oil.

(4) Includes 2 499 188 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(5) Includes crude oil destined for Atlantic refineries.

TABLEAU 2. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut, condensat et pentanes plus, par province, 1982

Manitoba(1)	Ontario	Québec	Yukon		N <sup>o</sup>
cubic metres - mètres cubes					
<b>Arrivages</b>					
Arrivages nets:					
442 341	-	-	-	Des champs pétrolières	1
-	-	-	-	Par d'autres transporteurs	2
-	1 235 904	-	-	Des installations de traitement	3
-	5 860 950	6 546 799	-	Importations(2)	4
216 317	41 595	-	-	Autres arrivages	5
<b>658 658</b>	<b>7 138 449</b>	<b>6 546 799</b>	<b>-</b>	<b>Total des arrivages nets</b>	<b>6</b>
<b>Transferts:</b>					
49 728 016	39 049 430	15 562 054	-	Venant d'autres provinces	7
757 701	-	-	-	Venant d'autres pipe-lines	8
4 922 284	240 856	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
<b>56 066 659</b>	<b>46 428 735</b>	<b>22 108 853</b>	<b>-</b>	<b>TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS</b>	<b>10</b>
<b>Utilisation</b>					
Livraisons nettes:					
1 655 791	27 471 942	22 116 679(5)	-	Aux raffineries	11
-	-	-	-	À d'autres transporteurs	12
-	-	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	13
-	1 169 237	-	-	Aux installations de traitement	14
8 906 299	2 525 032(4)	-	-	En vue de l'exportation(3)	15
-	19 894	-	-	Autres livraisons	16
<b>10 562 090</b>	<b>31 186 105</b>	<b>22 116 679</b>	<b>-</b>	<b>Total des livraisons nettes</b>	<b>17</b>
<b>Transferts:</b>					
39 049 430	15 562 054	-	-	À d'autres provinces	18
1 620 063	-	-	-	À d'autres pipe-lines	19
4 059 922	240 856	-	-	À des réseaux interprovinciaux	20
<b>55 291 505</b>	<b>46 989 015</b>	<b>22 116 679</b>	<b>-</b>	<b>Total des livraisons brutes</b>	<b>21</b>
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	22
32 508	- 14 821	- 7 826	-	Fuites et autres pertes	23
742 646	- 545 459	-	-	Variations de stocks	24
-	-	-	-	Autres variations	25
-	-	-	-	Livraisons d'autres transporteurs, États-Unis(4)	26
<b>56 066 659</b>	<b>46 428 735</b>	<b>22 108 853</b>	<b>-</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>27</b>

(1) Y compris les quantités de brut Canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks des pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 3 351 409 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 215 543 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 3 664 279 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

(4) Il y a 2 499 188 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(5) Incluant le pétrole brut destiné pour les raffineries de l'atlantique.



TABLE 3. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1982

		Total 1981	Total	British Columbia  Colombie- Britannique	Alberta	Saskat- chewan
No.		cubic metres - mètres cubes				
Receipts						
Net receipts:						
1	From processing plants	11 174 453	11 753 691	38 093	8 471 188	36 418
2	From refineries and bulk plants	32 606 767	26 526 667	349 816	9 818 897	134 477
3	Imports	1 123 061	1 285 119	-	-	-
4	From other carriers	930 348	-	-	-	-
5	From other	1 716 571	5 255 566	61 567	4 810 852	85 796
6	Total, net receipts	47 551 200	44 821 043	449 476	23 100 937	256 691
Transfers:						
7	From other provinces	22 824 410	35 120 433	582 232	-	11 277 436
8	From other pipe lines	8 652 882	-	-	8 146 263	300 200
9	From interprovincial systems	5 484 829	-	-	-	1 239 825
10	TOTAL, GROSS RECEIPTS	84 513 321	79 941 476	1 031 708	31 247 200	13 074 152
Disposition						
Net deliveries:						
11	To refineries	2 799 755	2 135 579	103 019	971 730	-
12	To other carriers	-	-	-	-	-
13	To bulk plants and terminals	22 559 937	21 380 950	276 776	884 615	1 336 508
14	For export(2,3)	6 575 032	8 033 032	67 855	682 522	2 686 145
15	To other	15 402 925	13 320 191	502 002	8 845 805	616 817
16	Total, net deliveries	47 337 649	44 869 752	949 652	11 384 672	4 639 470
Transfers:						
17	To other provinces	22 824 410	35 120 433	73 040	11 859 668	6 857 863
18	To other pipe lines	3 928 199	-	-	3 051 183	634 948
19	To interprovincial systems	10 209 512	-	-	5 095 080	905 077
20	Total, gross deliveries	84 299 770	79 990 185	1 022 692	31 390 603	13 037 358
21	Pipe line fuel and use	7 301	1 245	-	1 245	-
22	Line losses and unaccounted for	- 40 132	- 40 979	119	38 860	5 600
23	Inventory changes	246 382	- 8 975	8 897	- 183 508	31 194
24	Other changes	-	-	-	-	-
25	Deliveries to other carriers, United States	-	-	-	-	-
26	TOTAL, DISPOSITION	84 513 321	79 941 476	1 031 708	31 247 200	13 074 152

(1) Includes movements and inventory changes in Manitoba and United States.

(2) Includes 930 208 cubic metres of United States Liquefied Petroleum Gas, re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

TABLEAU 3. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province, 1982

Manitoba(1)	Ontario	Québec	Yukon		N <sup>o</sup>
cubic metres - mètres cubes					
<b>Arrivages</b>					
Arrivages nets:					
-	3 207 992	-	-	Des installations de traitement	1
-	14 831 479	1 391 998	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	1 285 119	-	-	Importations	3
-	-	-	-	Par d'autres transporteurs	4
-	297 351	-	-	Autres arrivages	5
-	19 621 941	1 391 998	-	<b>Total des arrivages nets</b>	6
Transferts:					
5 323 890	4 847 086	-	73 040	Venant d'autres provinces	7
-	-	-	-	Venant d'autres pipe-lines	8
1 255 526	2 074 935	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
6 579 416	26 543 962	1 391 998	73 040	<b>TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS</b>	10
<b>Utilisation</b>					
Livraisons nettes:					
89 413	971 417	-	-	Aux raffineries	11
-	-	-	-	À d'autres transporteurs	12
525 940	16 892 212	1 391 998	72 901	Aux terminus et aux installations de stockage	13
212 359	4 384 151	-	-	En vue de l'exportation(2,3)	14
1 207 279	2 148 288	-	-	Autres livraisons	15
2 034 991	24 396 068	1 391 998	72 901	<b>Total des livraisons nettes</b>	16
Transferts:					
3 313 113	-	-	-	À d'autres provinces	17
1 255 526	-	-	-	À d'autres pipe-lines	18
-	2 074 935	-	-	À des réseaux interprovinciaux	19
6 603 630	26 471 003	1 391 998	72 901	<b>Total des livraisons brutes</b>	20
Utilisation de mazout par les pipe-lines					21
-	-	-	-	Fuites et autres pertes	22
54 484	- 140 423	-	381	Variations de stocks	23
- 78 698	213 382	-	- 242	Autres variations	24
-	-	-	-	Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis	25
6 579 416	26 543 962	1 391 998	73 040	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	26

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris 930 208 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés provenant des États-Unis et retourner aux États-Unis.

(3) Destination, Japon.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month, Canada, 1982

No.	Total		January	February	March	April	May
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1981	1982					
cubic metres - mètres cubes							
<b>Receipts</b>							
Crude oil and equivalent:(1)							
1 Net receipts:							
2 From fields	69 350 865	64 233 279	5 687 983	5 238 360	5 375 555	4 120 932	5 252 049
3 From other carriers	1 511 782	-	-	-	-	-	-
4 From processing plants	9 091 493	13 737 221	830 679	780 102	838 358	688 673	755 186
5 Imports	17 335 028	12 407 749	1 273 738	1 148 232	1 352 897	1 226 213	1 197 152
6 From refineries and bulk plants	-	1 195	-	1 195	-	-	-
7 From other(2)	951 056	2 973 121	214 817	211 452	244 952	164 052	197 611
8 <b>Total net receipts</b>	<b>98 240 224</b>	<b>93 352 565</b>	<b>8 007 217</b>	<b>7 379 341</b>	<b>7 811 762</b>	<b>6 199 870</b>	<b>7 401 998</b>
9 Transfers	245 957 658	243 117 015	20 251 435	19 475 996	19 284 277	14 874 861	19 369 790
10 <b>Total gross receipts</b>	<b>344 197 882</b>	<b>336 469 580</b>	<b>28 258 652</b>	<b>26 855 337</b>	<b>27 096 039</b>	<b>21 074 731</b>	<b>26 771 788</b>
LPG's and products:(3)							
11 From processing plants	11 174 453	11 873 550	1 108 513	884 775	1 010 131	941 425	983 502
12 From bulk plants and refineries	32 606 767	26 406 808	2 882 851	2 814 224	2 719 986	2 154 559	2 138 059
13 Imports	1 123 061	1 312 479	78 702	133 863	140 841	149 072	124 776
14 From other carriers	930 348	-	-	-	-	-	-
15 From other	1 716 571	5 228 206	198 328	214 858	228 881	179 795	117 940
16 <b>Total net receipts</b>	<b>47 551 200</b>	<b>44 821 043</b>	<b>4 268 394</b>	<b>4 047 720</b>	<b>4 099 839</b>	<b>3 424 851</b>	<b>3 364 277</b>
17 Transfers	36 962 121	35 120 433	3 315 918	3 074 173	3 185 157	2 520 321	2 676 784
18 <b>Total gross receipts</b>	<b>84 513 321</b>	<b>79 941 476</b>	<b>7 584 312</b>	<b>7 121 893</b>	<b>7 284 996</b>	<b>5 945 172</b>	<b>6 041 061</b>
19 <b>TOTAL NET RECEIPTS - ALL COMMODITIES</b>	<b>145 791 424</b>	<b>138 173 608</b>	<b>12 275 611</b>	<b>11 427 061</b>	<b>11 911 601</b>	<b>9 624 721</b>	<b>10 766 275</b>
<b>Disposition</b>							
Crude oil and equivalent:(1)							
20 Net deliveries:							
21 To refineries	83 529 461	75 824 073	6 392 665	6 104 788	6 475 333	4 985 100	5 918 119
22 To other carriers	508	-	-	-	-	-	-
23 To bulk plants	28 319	-	-	-	-	-	-
24 To processing plants	1 686 244	1 449 989	121 722	95 299	126 716	99 124	90 943
25 For export(4)	12 878 068	14 922 328	1 301 202	1 133 084	1 172 441	1 051 042	1 260 574
26 To other(2)	155 857	698 469	14 396	11 062	27 900	17 084	20 065
27 <b>Total net deliveries</b>	<b>98 278 457</b>	<b>92 894 459</b>	<b>7 829 985</b>	<b>7 344 233</b>	<b>7 802 390</b>	<b>6 152 350</b>	<b>7 289 701</b>
28 Transfers	245 957 658	243 117 015	20 251 435	19 475 996	19 284 277	14 874 861	19 369 790
29 <b>Total gross deliveries</b>	<b>344 236 115</b>	<b>336 011 874</b>	<b>28 081 420</b>	<b>26 820 229</b>	<b>27 086 667</b>	<b>21 027 211</b>	<b>26 659 491</b>
30 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-	-
31 Line losses and unaccounted for	44 425	- 15 112	2 599	19 112	517	9 755	- 6 007
32 Inventory changes	- 82 658	472 818	174 633	15 996	8 855	37 765	118 304
33 Other changes	-	-	-	-	-	-	-
34 Deliveries to other carriers, United States	-	-	-	-	-	-	-
35 <b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>344 197 882</b>	<b>336 469 580</b>	<b>28 258 652</b>	<b>26 855 337</b>	<b>27 096 039</b>	<b>21 074 731</b>	<b>26 771 788</b>
LPG's and products:(3)							
36 To refineries	2 799 755	2 135 579	177 404	166 752	183 230	145 042	127 162
37 To other carriers	-	-	-	-	-	-	-
38 To bulk plants and terminals	22 559 937	21 380 950	1 980 007	1 973 343	1 963 671	1 835 109	1 646 877
39 For export	6 575 032	8 033 032	762 646	653 354	576 522	553 019	498 619
40 To other	15 402 925	13 320 191	1 502 137	1 218 453	1 273 666	1 047 573	1 029 123
41 <b>Total net deliveries</b>	<b>47 337 649</b>	<b>44 869 752</b>	<b>4 422 194</b>	<b>4 011 902</b>	<b>3 997 089</b>	<b>3 580 743</b>	<b>3 301 781</b>
42 Transfers	36 962 121	35 120 433	3 315 918	3 074 173	3 185 157	2 520 321	2 676 784
43 <b>Total gross deliveries</b>	<b>84 299 770</b>	<b>79 990 185</b>	<b>7 738 112</b>	<b>7 086 075</b>	<b>7 182 246</b>	<b>6 101 064</b>	<b>5 978 565</b>
44 Pipe line fuel and use	7 301	1 245	774	97	212	18	18
45 Line losses and unaccounted for	- 40 132	- 40 979	16 838	2 490	- 67 589	2 781	- 4 479
46 Inventory changes	246 382	- 8 975	- 171 412	33 231	170 127	- 158 691	66 957
47 Other changes	-	-	-	-	-	-	-
48 Deliveries to other carriers, United States	-	-	-	-	-	-	-
49 <b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>84 513 321</b>	<b>79 941 476</b>	<b>7 584 312</b>	<b>7 121 893</b>	<b>7 284 996</b>	<b>5 945 172</b>	<b>6 041 061</b>
50 <b>TOTAL NET DELIVERIES - ALL COMMODITIES</b>	<b>145 616 251</b>	<b>137 764 611</b>	<b>12 252 179</b>	<b>11 356 135</b>	<b>11 799 479</b>	<b>9 733 093</b>	<b>10 591 482</b>

(1) Source: Table 2.

(2) Source: Table 2, footnotes 1 and 6.

(3) Source: Table 3.

(4) Source: Table 2, footnotes 3, 4 and 5.



TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits de pétrole répartis en groupes, par mois, au Canada, 1982

June	July	August	September	October	November	December			
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre			
cubic metres - mètres cubes								N <sup>o</sup>	
								Arrivages	
								Brut et équivalent(1):	
								Arrivages nets:	
5 380 763	5 079 464	5 806 943	5 582 046	5 511 508	5 649 466	5 548 210	Des champs pétroliers	1	
-	-	-	-	-	-	-	Par d'autres transporteurs	2	
1 295 845	1 566 517	1 471 406	916 017	1 421 518	1 508 554	1 664 366	Des installations de traitement	3	
1 108 540	1 060 160	978 796	929 318	716 900	759 420	656 383	Importations	4	
-	-	-	-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	5	
235 195	034 489	298 123	274 271	301 166	281 456	315 537	Autres arrivages(2)	6	
<b>8 020 343</b>	<b>7 940 630</b>	<b>8 555 268</b>	<b>7 701 652</b>	<b>7 951 092</b>	<b>8 198 896</b>	<b>8 184 496</b>	<b>Total des arrivages nets</b>	<b>7</b>	
19 630 765	19 715 095	23 053 069	21 041 047	21 961 300	22 172 560	22 286 820	Transferts	8	
<b>27 651 108</b>	<b>27 655 725</b>	<b>31 608 337</b>	<b>28 742 699</b>	<b>29 912 392</b>	<b>30 371 456</b>	<b>30 471 316</b>	<b>Total des arrivages bruts</b>	<b>9</b>	
								GPL et produits pétroliers(3):	
927 180	928 240	954 026	945 708	1 083 800	994 560	1 111 690	Des installations de traitement	10	
1 892 811	2 028 868	2 086 534	1 782 103	1 765 453	2 021 116	2 120 244	Des installations de stockage et des raffineries	11	
114 689	99 256	93 059	93 174	114 217	56 980	113 850	Importations	12	
-	-	-	-	-	-	-	Par d'autres transporteurs	13	
509 777	573 845	794 846	599 728	589 586	706 753	513 869	Autres arrivages	14	
<b>3 444 457</b>	<b>3 630 209</b>	<b>3 928 465</b>	<b>3 420 713</b>	<b>3 553 056</b>	<b>3 779 409</b>	<b>3 859 653</b>	<b>Total des arrivages nets</b>	<b>15</b>	
2 740 076	3 025 001	2 867 713	2 726 889	2 947 092	2 888 810	3 152 499	Transferts	16	
<b>6 184 533</b>	<b>6 655 210</b>	<b>6 796 178</b>	<b>6 147 602</b>	<b>6 500 148</b>	<b>6 668 219</b>	<b>7 012 152</b>	<b>Total des arrivages bruts</b>	<b>17</b>	
<b>11 464 800</b>	<b>11 570 839</b>	<b>12 483 733</b>	<b>11 122 365</b>	<b>11 504 148</b>	<b>11 978 305</b>	<b>12 044 149</b>	<b>TOTAL DES ARRIVAGES NETS, TOUS LES PRODUITS</b>	<b>18</b>	
								Utilisation	
								Brut et équivalent(1):	
								Livraisons nettes:	
6 872 331	6 221 622	7 105 206	6 358 986	6 421 408	6 539 927	6 428 588	Aux raffineries	19	
-	-	-	-	-	-	-	À d'autres transporteurs	20	
-	-	-	-	-	-	-	Aux installations de stockage	21	
121 223	149 118	141 080	153 693	144 394	92 983	113 694	Aux installations de traitement	22	
1 196 588	1 406 534	1 359 122	1 281 497	1 113 348	1 286 586	1 360 306	En vue de l'exportation(4)	23	
34 166	35 391	52 757	70 752	95 976	128 855	190 065	Autres livraisons(2)	24	
<b>8 224 308</b>	<b>7 812 669</b>	<b>8 658 165</b>	<b>7 864 928</b>	<b>7 775 126</b>	<b>8 048 351</b>	<b>8 092 653</b>	<b>Total des livraisons nettes</b>	<b>25</b>	
19 630 765	19 715 095	23 053 069	21 041 047	21 961 300	22 172 560	22 286 820	Transferts	26	
<b>27 855 073</b>	<b>27 527 764</b>	<b>31 711 234</b>	<b>28 905 975</b>	<b>29 736 426</b>	<b>30 220 911</b>	<b>30 379 473</b>	<b>Total des livraisons brutes</b>	<b>27</b>	
								Utilisation de mazout par les pipe-lines	28
2 864	1 900	12 405	2 636	8 206	1 070	34 147	Fuites et autres pertes	29	
- 206 829	129 861	90 492	160 640	167 760	151 615	125 990	Variations de stocks	30	
-	-	-	-	-	-	-	Autres variations	31	
-	-	-	-	-	-	-	Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis	32	
<b>27 651 108</b>	<b>27 655 725</b>	<b>31 608 377</b>	<b>28 742 699</b>	<b>29 912 392</b>	<b>30 371 456</b>	<b>30 471 316</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>33</b>	
								GPL et produits pétroliers(3):	
159 493	182 224	211 502	261 281	157 735	171 058	192 696	Aux raffineries	34	
-	-	-	-	-	-	-	À d'autres transporteurs	35	
1 609 309	1 756 611	2 003 138	1 746 867	1 753 404	1 192 435	1 920 179	Aux terminus et aux installations de stockage	36	
521 148	634 707	921 443	281 632	553 767	1 307 724	768 451	En vue de l'exportation	37	
1 079 686	1 068 441	772 761	964 141	1 084 784	1 202 506	1 076 920	Autres livraisons	38	
<b>3 369 636</b>	<b>3 641 983</b>	<b>3 908 844</b>	<b>3 253 921</b>	<b>3 549 690</b>	<b>3 873 723</b>	<b>3 958 246</b>	<b>Total des livraisons nettes</b>	<b>39</b>	
2 740 076	3 025 001	2 867 713	2 726 889	2 947 092	2 888 810	3 152 499	Transferts	40	
<b>6 109 712</b>	<b>6 666 984</b>	<b>6 776 557</b>	<b>5 980 810</b>	<b>6 496 782</b>	<b>6 762 533</b>	<b>7 110 745</b>	<b>Total des livraisons brutes</b>	<b>41</b>	
								Utilisation de mazout par les pipe-lines	42
18	18	18	18	18	18	18	Fuites et autres pertes	43	
- 4 271	7 352	22 268	11 014	- 4 490	- 22 204	- 689	Variations de stocks	44	
79 074	- 19 144	- 2 665	155 760	7 838	- 72 128	- 97 922	Autres variations	45	
-	-	-	-	-	-	-	Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis	46	
<b>6 184 533</b>	<b>6 655 210</b>	<b>6 796 178</b>	<b>6 147 602</b>	<b>6 500 148</b>	<b>6 668 219</b>	<b>7 012 152</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>47</b>	
<b>11 593 944</b>	<b>11 454 652</b>	<b>12 567 009</b>	<b>11 118 849</b>	<b>11 324 816</b>	<b>11 922 074</b>	<b>12 050 899</b>	<b>TOTAL DES LIVRAISONS NETTES, TOUS LES PRODUITS</b>	<b>48</b>	

(1) Source: Tableau 2.

(2) Source: Tableau 2, notes 1 et 6.

(3) Source: Tableau 3.

(4) Source: Tableau 2, notes 3, 4 et 5.

TABLE 5. Oil Pipe Line Distance by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1982

Gathering Lines

Company	Province	Diameter of pipe in millimetres Diamètre des conduites en millimètres					
		0-75	76-99	100-125	126-150	151-226	227-277
No.		kilometres - kilomètres					
1	Alberta Oil Sands Pipeline	Alberta	-	-	-	-	-
2	B.P. Canada Ltd.	"	-	20.9	22.5	-	-
3	Blueberry Taylor Pipelines	British Columbia	-	19.5	39.7	3.2	-
4	Bow River Pipe Lines Ltd.	Alberta	0.6	17.4	232.5	108.0	-
5	C.D.C. Oil and Gas Limited	British Columbia	-	-	-	-	-
6	Dome Petroleum Limited (Co-ed Pipeline Section)	Alberta	-	115.3	48.5	85.0	-
7	Federated Pipe Lines Ltd.	"	-	11.1	183.2	237.9	23.2
8	Gibson Petroleum Company Limited	"	-	37.2	16.4	2.8	-
9	Green River Exploration Company Limited	"	1.5	0.8	0.8	9.5	2.6
10	Gulf Oil Canada Limited	"	25.2	12.5	114.6	139.9	-
11	Home Oil Company Limited; Cremona Pipeline Division	"	6.8	91.4	119.9	13.8	-
12	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited; Rangeland Pipe Line Division	"	30.0	205.0	456.0	128.0	-
13	Husky Pipeline Ltd.	"	17.2	58.6	24.1	65.5	-
14		Saskatchewan	34.4	74.7	52.3	122.3	1.5
15	The Imperial Pipe Line Company Limited	Alberta	-	23.0	23.0	-	-
16	Key Pipe Line Co. Ltd.	Saskatchewan	3.2	7.5	2.9	13.1	-
17	Norcen Pipelines Ltd.	British Columbia	-	39.4	176.1	236.4	-
18		Alberta	-	-	14.5	-	-
19		Saskatchewan	-	-	91.3	119.4	13.7
20		Manitoba	-	73.9	92.9	71.8	-
21	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.	Alberta	11.8	45.3	294.1	13.2	40.0
22	Pembina Pipe Line Ltd.	"	8.9	346.6	391.4	313.4	47.2
23	Producers Pipelines Ltd.	Saskatchewan	-	141.0	833.2	578.6	-
24	Rainbow Pipe Line Company Ltd.	Alberta	-	-	86.7	193.7	1.6
25	South Saskatchewan Pipe Line Company	Saskatchewan	-	3.6	74.6	92.2	15.2
26	Texaco Exploration Canada Ltd.; Pipe Line Dept.	Alberta	0.4	5.5	8.7	45.8	4.5
27	Trans Mountain Oil Pipe Line Company	"	-	7.5	-	-	-
28	Westspout Pipe Line Company	Saskatchewan	-	-	98.5	68.2	-
29	Total gathering lines	British Columbia	-	58.9	215.8	239.6	-
30		Alberta	102.4	998.1	2 036.9	1 356.5	119.1
31		Saskatchewan	37.6	226.8	1 152.8	993.8	30.4
32		Manitoba	-	73.9	92.9	71.8	-
33		Canada	140.0	1 357.7	3 498.4	2 661.7	149.5
34	TOTAL GATHERING PIPE LINES OF PRODUCING COMPANIES	British Columbia	46.6	172.2	30.0	25.3	20.9
35		Alberta	788.0	1 329.7	901.7	828.6	119.9
36		Saskatchewan	180.4	211.6	102.0	149.0	8.1
37		Manitoba	1.9	82.2	10.2	-	-
38		Ontario	20.6	38.8	14.0	-	-
39		Canada	1 037.5	1 834.5	1 057.9	1 002.9	148.9

TABLEAU 5. Longueur des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1982

Conduites secondaires

Diameter of pipe in millimetres Diamètre des conduites en millimètres				Total	Province	Compagnie	No
278-328	329-429	430-480	481 and over 481 et plus				
kilometres - kilomètres							
-	-	-	13.6	13.6	Alberta	Alberta Oil Sands Pipeline	1
-	-	-	-	43.4	"	B.P. Canada Ltd.	2
-	-	-	-	62.4	Colombie-Britannique	Blueberry Taylor Pipelines	3
-	-	-	-	358.5	Alberta	Bow River Pipe Lines Ltd.	4
-	-	-	-	-	Colombie-Britannique	C.D.C. Oil and Gas Limited	5
-	-	-	-	248.8	Alberta	Dome Petroleum Limited (Co-Ed Pipeline Section)	6
-	30.9	-	-	486.3	"	Federated Pipe Lines Ltd.	7
-	1.2	-	1.2	58.8	"	Gibson Petroleum Company Limited	8
0.8	-	-	-	16.0	"	Green River Exploration Company Limited	9
-	-	-	-	292.2	"	Gulf Oil Canada Limited	10
-	-	-	-	231.9	"	Home Oil Company Limited: Cremona Pipeline Division	11
-	-	-	-	819.0	"	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited: Rangeland Pipe Line Division	12
-	-	-	-	165.4	"	Husky Pipeline Ltd.	13
4.4	37.1	-	-	326.7	Saskatchewan		14
-	-	-	-	46.0	Alberta	The Imperial Pipe Line Company Limited	15
-	-	-	-	26.7	Saskatchewan	Key Pipe Line Co. Ltd.	16
62.9	-	-	-	514.8	Colombie-Britannique	Norcen Pipelines Ltd.	17
-	-	-	-	14.5	Alberta		18
3.9	-	-	-	228.3	Saskatchewan		19
-	-	-	-	238.6	Manitoba		20
-	7.5	-	-	411.9	Alberta	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.	21
28.0	8.8	-	-	1 144.3	"	Pembina Pipe Line Ltd.	22
-	-	-	-	1 552.8	Saskatchewan	Producers Pipelines Ltd.	23
-	-	-	-	282.0	Alberta	Rainbow Pipe Line Company Ltd.	24
121.1	-	-	-	306.7	Saskatchewan	South Saskatchewan Pipe Line Company	25
-	0.6	-	-	65.5	Alberta	Texaco Exploration Canada Ltd.: Pipe Line Dept.	26
-	-	-	-	7.5	"	Trans Mountain Oil Pipe Line Company	27
-	-	-	-	166.7	Saskatchewan	Westpur Pipe Line Company	28
62.9	-	-	-	577.2	Colombie-Britannique	Total, conduites secondaires	29
28.8	49.0	-	14.8	4 705.6	Alberta		30
129.4	37.1	-	-	2 607.9	Saskatchewan		31
-	-	-	-	238.6	Manitoba		32
221.1	86.1	-	14.8	8 129.3	Canada		33
-	-	-	-	302.6	Colombie-Britannique	TOTAL DES CONDUITES DE COMPAGNIES PRODUCTRICES	34
54.1	62.8	0.2	-	4 186.0	Alberta		35
1.6	-	-	-	667.2	Saskatchewan		36
-	-	-	-	94.3	Manitoba		37
-	-	-	-	73.4	Ontario		38
55.7	62.8	0.2	-	5 323.5	Canada		39

TABLE 6. Oil Pipe Line Distance and Rated Capacity, by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1982

Trunk Lines

Company	Province	Rated capacity Capacité nominale	Diameter of pipe in millimetres Diamètre des conduites en millimètres				
			0-150	151-226	227-277	278-328	329-429
No.			cubic metres per day	kilometres - kilomètres			
			mètres cubes par jour				
1	Alberta Oil Sands Pipeline Ltd.	Alberta	45 055	-	-	-	-
2	Aurora Pipe Line Company	"	5 000	-	-	0.8	0.8
3	B.P. Canada Ltd.	"	795	-	90.1	-	-
4	Blueberry Taylor Pipelines	British Columbia	4 179	-	103.2	-	3.5
5	Bow River Pipe Lines Limited(1)	Alberta	9 998	19.4	175.9	363.1	64.6
6	Dome Kerrobert Pipeline Ltd.	Saskatchewan	3 971	-	149.7	0.8	-
7		Alberta	3 971	-	0.8	-	-
8	Dome Petroleum Limited (Co-ed Pipeline Section)(2)	"	9 540	-	329.1	187.2	1.8
9	Federated Pipe Lines Ltd.	"	71 544	-	3.0	184.9	12.9
10	Gibson Petroleum Ltd.	"	2 384	-	32.0	-	716.0
11	Great Canadian Oil Sands Limited	"	10 806	-	-	-	429.5
12	Gulf Oil Canada Limited	"	17 400	84.3	54.0	92.0	158.4
13		Saskatchewan	2 385	-	126.7	-	-
14	Home Oil Company Limited; Cremona Pipeline Division(3)	Alberta	8 232	42.8	222.6	-	-
15	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited; Rangeland Pipe Line Division(4)	"	15 000	22.0	208.0	-	442.0
16	Husky Pipeline Ltd.	"	15 899	-	231.8	115.9	-
17	Imperial Pipe Line Company Limited	"	6 000	33.0	204.0	-	20.0
18	Interprovincial Pipe Line Company(5)	"	248 000	-	-	-	-
19		Saskatchewan	211 000	-	-	-	248.0
20		Manitoba	211 000	-	-	-	391.3
21		Ontario	75 000	-	-	-	106.5
22		Quebec	54 000	-	-	-	42.3
23	Montreal Pipe Line Company Limited	Quebec	29 560	-	-	2.8	109.2
24	Manito Pipelines Limited	Saskatchewan	7 300	161.5	20.9	171.1	-
25		Alberta	1 800	12.7	-	12.7	-
26	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.	Alberta	23 000	27.7	474.4	98.4	653.2
27	Pembina Pipe Line Ltd.	"	29 398	15.2	16.9	4.1	161.3
28	Rainbow Pipe Line Company Ltd.(7)	"	39 250	-	-	-	-
29	Rimbey Pipe Line Company Limited	"	7 631	-	104.6	-	-
30	South Saskatchewan Pipe Line Company	Saskatchewan	11 044	-	3.5	-	254.1
31	Texaco Exploration Canada Ltd.; Pipe Line Dept.(8)	Alberta	36 320	-	94.3	12.9	41.5
32	Trans Mountain Oil Pipe Line Company(9)	British Columbia	59 620	-	-	-	-
33		Alberta	47 010	-	-	-	-
34	Wascana Pipe Line Ltd.	Saskatchewan	874	-	-	-	173.0
35	Westcoast Petroleum Limited; Pipeline Division	British Columbia	12 659	-	-	-	812.0
36	Westspur Pipe Line Company(10)	Saskatchewan	25 300	-	-	-	159.4
37		Manitoba	25 300	-	-	-	16.1
38	Winnipeg Pipe Line Company Limited	"	6 677	-	111.0	116.0	-
39	Total	British Columbia	..	-	103.2	-	815.5
40		Alberta	..	257.1	2 241.5	1 072.0	1 395.2
41		Saskatchewan	..	161.5	300.8	171.9	332.4
42		Manitoba	..	-	111.0	116.0	16.1
43		Ontario	..	-	-	-	106.5
44		Quebec	..	-	-	2.8	109.2
45	Total trunk lines, crude oil	Canada	..	418.6	2 756.5	1 362.7	2 774.9

See footnote(s) at end of table.



TABLEAU 6. Longueur et capacité nominale des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1982

## Conduites principales

Diameter of pipe in millimetres Diamètre des conduites en millimètres					Total	Province	Compagnie	
430-480	481-531	532-658	659-759	760 and over 760 et plus				Nº
kilometres - kilomètres								
48.3	-	-	433.1	-	481.4	Alberta	Alberta Oil Sands Pipeline Ltd.	1
-	-	-	-	-	1.6	"	Aurora Pipe Line Company	2
-	-	-	-	-	90.1	"	B.P. Canada Ltd.	3
-	-	-	-	-	106.7	Colombie-Britannique	Blueberry Taylor Pipelines	4
-	-	-	-	-	623.0	Alberta	Bow River Pipe Lines Limited(1)	5
-	-	-	-	-	150.5	Saskatchewan	Dom Kerrobert Pipeline Ltd.	6
-	-	-	-	-	0.8	Alberta		7
-	-	-	-	-	519.9	"	Dome Petroleum Limited (Co-ed Pipeline Section)(2)	8
-	-	-	-	-	916.8	"	Federated Pipe Lines Ltd.	9
-	-	-	-	-	32.0	"	Gibson Petroleum Ltd.	10
-	-	-	-	-	429.5	"	Great Canadian Oil Sands Limited	11
-	-	-	-	-	388.7	"	Gulf Oil Canada Limited	12
-	-	-	-	-	126.7	Saskatchewan		13
-	-	-	-	-	265.4	Alberta	Home Oil Company Limited; Cremona Pipeline Division(3)	14
-	-	-	-	-	720.0	"	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited; Rengeland Pipe Line Division(3)	15
-	-	-	-	-	347.7	"	Husky Pipeline Ltd.	16
-	-	-	-	-	257.0	"	Imperial Pipe Line Company Limited	17
-	274.9	275.0	-	337.9	887.8	"	Interprovincial Pipe Line Company(5)	18
45.0	431.7	670.2	-	848.2	2 243.1	Saskatchewan		19
17.3	-	297.7	2.5	419.7	1 128.5	Manitoba		20
-	580.5	-	-	745.6	1 474.9	Ontario		21
-	-	-	-	109.4	109.4	Québec		22
113.6	-	114.2	-	-	342.3	Québec	Montreal Pipe Line Company Limited	23
-	-	-	-	-	353.5	Saskatchewan	Manito Pipelines Limited	24
-	-	-	-	-	25.4	Alberta		25
-	274.5	-	-	-	1 601.0	Alberta	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.(6)	26
-	-	-	-	-	197.5	"	Pembina Pipe Line Ltd.	27
-	472.9	296.7	-	-	769.6	"	Rainbow Pipe Lines Company Ltd.(7)	28
-	-	-	-	-	104.6	"	Rimbey Pipe Line Company Limited	29
-	-	-	-	-	257.6	Saskatchewan	South Saskatchewan Pipe Line Company	30
-	-	-	-	-	228.1	Alberta	Texaco Exploration Canada Ltd.; Pipe Line Dept.(8)	31
-	-	753.5	-	81.0	834.5	Colombie-Britannique	Trans Mountain Oil Line Company(9)	32
-	-	405.6	-	81.2	486.8	Alberta		33
-	-	1.6	-	-	174.6	Saskatchewan	Wascana Pipe Line Ltd.	34
-	-	-	-	-	812.0	Colombie-Britannique	Westcoast Petroleum Limited; Pipeline Division	35
-	-	-	-	-	264.4	Saskatchewan	Westspur Pipe Line Company(10)	36
-	-	-	-	-	32.2	Manitoba		37
-	-	-	-	-	227.0	"	Winnipeg Pipe Line Company Limited	38
-	-	753.5	-	81.0	1 753.2	Colombie-Britannique	Total	39
48.3	1 022.3	977.3	433.1	419.1	9 374.7	Alberta		40
45.0	431.7	671.8	-	848.2	3 570.4	Saskatchewan		41
17.3	-	297.7	2.5	419.7	1 387.7	Manitoba		42
-	580.5	-	-	745.6	1 474.9	Ontario		43
113.6	-	114.2	-	109.4	451.7	Québec		44
224.2	2 034.5	2 814.5	435.6	2 623.0	18 012.6	Canada	Total conduites principales, pétrole brut	45

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 6. Oil Pipe Line Distance and Rated Capacity, by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1982 - Concluded

Trunk Lines - Concluded

Company	Province	Rated capacity Capacité nominale	Diameter of pipe in millimetres Diamètre des conduites en millimètres				
			0-150	151-226	227-277	278-328	329-429
No.		cubic metres per day mètres cubes par jour	kilometres - kilomètres				
Products lines:							
1	Alberta Products Pipeline Limited	11 000	-	-	328.0	-	-
2	Green River Exploration Co.	5 339	47.8	2.3	0.7	2.1	4.3
3	Cochin Pipe Lines Ltd.	15 800	-	-	-	276.6	-
4	"	15 800	-	-	20.0	723.1	-
5	Saskatchewan	15 800	-	-	-	133.1	-
6	Ontario	15 800	-	-	-	-	-
7	Dome N.G.L.	15 900	-	46.6	129.2	7.4	-
8	Imperial Oil Enterprises Ltd.:						
9	Quebec South Shore Pipe Line Division	5 400	-	-	80.5	19.3	-
10	Sarnia Products Pipe Line Division	15 900	-	47.0	29.0	335.0	-
11	Nisku Products Pipe Line Company Limited	5 715	151.1	24.0	-	-	-
12	Petroleum Transmission Company	2 340	-	1.7	-	-	-
13	"	2 340	-	627.8	-	-	-
14	Saskatchewan	2 340	-	311.9	-	-	-
15	Manitoba	13 500	-	263.6	-	303.1	-
16	Sun-Canadian Pipe Line Company Ltd.	2 862	-	3.6	-	-	-
17	Sun Pipe Line Company	19 000	-	1.5	570.2	68.2	76.3
18	Trans-Northern Pipe Line Company(11)	10 600	-	-	101.4	21.2	25.0
19	Yukon Pipelines Limited	524	88.9	-	-	-	-
20	Yukon	524	55.9	-	-	-	-
21	British Columbia						
22	Total	Yukon	88.9	-	-	-	-
23	British Columbia	..	55.9	-	-	-	-
24	Alberta	..	198.9	28.0	328.7	278.7	4.3
25	Saskatchewan	..	-	627.8	20.0	723.1	-
26	Manitoba	..	-	311.9	-	-	-
27	Ontario	..	-	362.3	728.4	846.8	76.3
28	Quebec	..	-	-	181.9	40.5	25.0
29	Total products lines	Canada	343.7	1 330.0	1 259.0	1 889.1	105.6
30	TOTAL TRUNK LINES	Canada	762.3	4 086.5	2 621.7	4 664.0	2 673.7
31	GRAND TOTAL (GATHERING AND TRUNK LINES) BY PROVINCE	Yukon	88.9	-	-	-	-
32	British Columbia	..	587.0	368.1	20.9	878.4	-
33	Alberta	..	6 692.9	4 454.6	1 639.7	1 756.8	1 624.9
34	Saskatchewan	..	2 056.1	2 071.4	230.4	1 186.5	644.2
35	Manitoba	..	261.1	494.7	116.0	16.1	407.4
36	Ontario	..	73.4	362.3	728.4	953.3	118.6
37	Quebec	..	-	-	184.7	149.7	27.5
38	Canada	..	9 759.4	7 751.1	2 920.1	4 940.8	2 822.6

- (1) Bow River Pipelines Ltd., rated capacity: Wretham to Fincastle 1 589, Fincastle to Tilley 1 907, Tilley to Pollockville 6 118, Pollockville to Throne 6 118, Throne to Hardisty 6 992.
- (2) Dome Petroleum Ltd., rated capacity: Cochrane to Rocky Mountain House 4 770, Rocky Mountain House to Edmonton 9 540.
- (3) Home Oil Co. Ltd., Cremona Pipe Division, rated capacity: crude oil-Elkton to Rangeland 3 814, condensate-Harmattan to Bowden 1 001, Harmattan to Rangeland 3 417.
- (4) Hudson's Bay Oil and Gas Co. Ltd., Rangeland Pipe Line Division, rated capacity: Sundre to Rimbey 11 000, Sundre to Dick Lake 4 000, Pincher Creek to Carway 5 000, Sundre to Pincher Creek 15 000, Pincher Creek to Carway 14 000.
- (5) Interprovincial Pipe Line Company, rated capacity: Edmonton to Regina 240 000, Regina to Cromer 230 000, Cromer to Gretna 230 000, Gretna to Clarebrook 230 000, Clarebrook to Superior 230 000, Superior to Sarnia 88 000, Superior to Griffith 117 000, Griffith to Sarnia 117 000, Sarnia to Port Credit 74 000, Westover to Buffalo 25 000, Sarnia to Montreal 54 000.
- (6) Peace Pipe Line Ltd., rated capacity: Valleyview to Fox Creek 11 000, Red Earth to Valleyview 11 000, Fox Creek to Edmonton 38 000, Fox Creek to Edson 8 000.
- (7) Rainbow Pipe Line Company Ltd., rated capacity, Zama to Rainbow 9 500, Rainbow to Utikma 28 750, Utikma to Edmonton 39 250.
- (8) Texaco Exploration Company, Pipe Line Company, rated capacity: Rimbey to Mameo 10 008, Mameo to Pigeon Lake 13 464, Pigeon Lake to Bonnie Glen 21 816, Bonnie Glen to Wizard Lake 27 648, Wizard Lake to Edmonton 36 320.
- (9) Trans Mountain Oil Pipe Line Company Ltd., rated capacity: Edmonton to Edson 47 010, Edson to Kamloops 47 010, Kamloops to Burnaby 59 620.
- (10) Westapex Pipe Line Company, rated capacity: Midale to Steelman 13 200, Steelman to Alida 13 200, Alida to Cromer 25 300.
- (11) Trans-Northern Pipe Line Company, rated capacity: Montréal to Farran's Point 10 600, Montréal to Dorval and Mirabel 8 300, Farran's Point to Ottawa 13 000, Nanticoke, Oakville, Clarkson and North Toronto to Farran's Point 7 630 - 8 980, Nanticoke to Hamilton 19 000, Nanticoke, Oakville, Clarkson to Port Credit, Toronto Airport North Toronto and Toronto Harbour 12 000-16 000.

TABLEAU 6. Longueur et capacité nominale des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1982 - fin

Conduites principales - fin

Diameter of pipe in millimetres Diamètre des conduites en millimètres					Total	Province	Compagnie	N°
430-480	481-531	532-658	659-759	760 and over 760 et plus				
kilometres - kilomètres								
Conduites des produits raffinés:								
-	-	-	-	-	328.0	Alberta	Alberta Products Pipeline Limited	1
1.4	11.6	1.6	-	-	71.8	"	Green River Exploration Co.	2
-	-	-	-	-	276.6	"	Cochin Pipe Lines Ltd.	3
-	-	-	-	-	743.1	Saskatchewan	"	4
-	-	-	-	-	133.1	Ontario	"	5
-	-	-	-	-	183.2	"	Dome N.G.L.	6
-	-	-	-	-	99.8	Quebec	Imperial Oil Enterprises Ltd.:	
-	-	-	-	-	411.0	Ontario	South Shore Pipe Line Division	7
-	-	-	-	-	175.1	Alberta	Sarnia Products Pipe Line Division	8
-	-	-	-	-	1.7	"	Nisku Products Pipe Line Company Limited	9
-	-	-	-	-	627.8	Saskatchewan	Petroleum Transmission Company	10
-	-	-	-	-	311.9	Manitoba	"	11
-	-	-	-	-	566.7	Ontario	Sun-Canadian Pipe Line Company Ltd.	12
-	21.7	-	-	-	3.6	"	Sun Pipe Line Company	13
-	-	-	-	-	737.9	"	Trans-Northern Pipe Line Company(11)	14
-	-	-	-	-	147.6	Québec	"	15
-	-	-	-	-	88.9	Yukon	Yukon Pipelines Limited	17
-	-	-	-	-	55.9	Colombie-Britannique	"	18
-	-	-	-	-	88.9	Yukon	Total	19
-	-	-	-	-	55.9	Colombie-Britannique	"	20
1.4	11.6	1.6	-	-	853.2	Alberta	"	21
-	-	-	-	-	1 370.9	Saskatchewan	"	22
-	-	-	-	-	311.9	Manitoba	"	23
-	21.7	-	-	-	2 035.5	Ontario	"	24
-	-	-	-	-	247.4	Québec	"	25
1.4	33.3	1.6	-	-	4 963.7	Canada	Total, conduites des produits raffinés	26
225.6	2 067.8	2 816.1	435.6	2 623.0	22 976.3	Canada	TOTAL, CONDUITES PRINCIPALES	27
-	-	-	-	-	88.9	Yukon	<u>TOTAL GÉNÉRAL (CONDUITES PRINCIPALES ET SECONDAIRES) PAR PROVINCES</u>	28
-	-	753.5	-	81.0	2 688.9	Colombie-Britannique	"	29
49.9	1 048.7	978.9	433.1	419.1	19 098.6	Alberta	"	30
45.0	431.7	671.8	-	848.2	8 185.3	Saskatchewan	"	31
17.3	-	297.7	2.5	419.7	2 032.5	Manitoba	"	32
-	602.2	-	-	745.6	3 583.8	Ontario	"	33
113.6	-	114.2	-	109.4	699.1	Québec	"	34
225.8	2 082.6	2 816.1	435.6	2 623.0	36 377.1	Canada	"	35

(1) Bow River Pipe Lines Limited, capacité nominale: Wrentham à Fincaastle 1 589, Fincaastle à Villey 1 907, Villey à Pollockville 6 118, Pollockville à Throne 6 118, Throne à Hardisty 6 992.

(2) Dome Petroleum Ltd., capacité nominale: Cochrane à Rocky Mountain House 4 770, Rocky Mountain House à Edmonton 9 540.

(3) Home Oil Co. Ltd., Cremona Pipe Division, capacité nominale: pétrole brut-Elkton à Rangeland 3 814, condensat-Harmattan à Bowden 1 001, Harmattan à Rangeland 3 417.

(4) Hudson's Bay Oil and Gas Co. Ltd., Rangeland Pipe Line Division, capacité nominale: Sundre à Rimbey 11 000, Sundre à Dick Lake 4 000, Pincher Creek à Carway 5 000, Sundre à Pincher Creek 15 000, Pincher Creek à Carway 14 000.

(5) Interprovincial Pipe Line Company, capacité nominale: Edmonton à Regina 240 000, Regina à Cromer 230 000, Cromer à Gretna 230 000, Gretna à Clarebrook 230 000, Clarebrook à Superior 230 000, Superior à Sarnia 88 000, Superior à Griffith 117 000, Griffith à Sarnia 117 000, Sarnia à Port Credit 74 000, Westover à Buffalo 25 000, Sarnia à Montréal 54 000.

(6) Peace Pipe Line Ltd., capacité nominale: Valleyview à Fox Creek 11 000, Red Earth à Valleyview 11 000, Fox Creek à Edmonton 38 000, Fox Creek à Edson 8 000.

(7) Rainbow Pipe Line Company Ltd., capacité nominale: Zama à Rainbow 9 500, Rainbow à Utikuma 28 750, Utikuma à Edmonton 39 250.

(8) Texaco Exploration Canada Ltd., capacité nominale: Rimbey à Mameo 10 008, Mameo à Pigeon Lake 13 464, Pigeon Lake à Bonnie Glen 21 816, Bonnie Glen à Wizard Lake 27 648, Wizard Lake à Edmonton 36 320.

(9) Trans Mountain Oil Pipe Line Company, capacité nominale, Edmonton à Edson 47 010, Edson à Kamloops 47 010, Kamloops à Burnaby 59 620.

(10) Westspur Pipe Line Company, capacité nominale, Midale à Steelman 13 200, Steelman à Alda 13 200, Alda à Cromer 25 300.

(11) Trans-Northern Pipe Line Company, capacité nominale: Montréal à Farran's Point 10 600, Montréal à Dorval and Mirabel 8 300, Farran's Point à Ottawa 13 000, Nanticoke, Oakville, Clarkson and North Toronto à Farran's Point 7 630 - 8 980, Nanticoke à Hamilton 19 000, Nanticoke, Oakville, Clarkson à Port credit, Toronto Airport, North Toronto et Toronto Harbour 12 000-16 000.

TABLE 7. Pumping Stations, Trunk Lines, by Company and Rated Kilowatts, as at December 31, 1982

		Rated kilowatts - Puissance nominale en kilowatts					
No.	Company - Compagnie	Under 200	200-	501-	1,001-	1,501-	2,001-
		Moins de 200	500	1,000	1,500	2,000	2,500
1	Alberta Oil Sands Pipeline Ltd.	-	1	-	-	2	-
2	Alberta Products Pipeline Limited	1	-	4	3	1	-
3	B.P. Canada Ltd.	4	-	-	-	-	-
4	Blueberry Taylor Pipelines	3	-	-	-	-	-
5	Bow River Pipe Lines Limited	1	2	1	4	-	-
6	Cochin Pipelines Limited	-	-	-	11	-	-
7	Dome Kerrobert Pipelines Limited	-	-	1	-	-	-
8	Dome Petroleum Limited (Co-ed Pipe Line Sec- tion)	1	1	-	-	-	-
9	Dome N.G.L. Ltd.	-	-	-	1	-	1
10	Federated Pipe Lines Ltd.	-	-	-	-	-	1
11	Gibson Petroleum Limited	-	1	1	-	-	-
12	Great Canadian Oil Sands Limited	-	-	1	-	-	1
13	Green River Exploration Co.	1	-	-	-	-	-
Gulf Oil Canada Limited:							
14	Gulf Alberta Pipeline	-	-	-	-	-	-
15	Saskatchewan Pipeline Department	-	1	-	-	-	-
16	Saskatoon Pipeline Department	-	1	-	-	-	-
17	Valley Pipeline Department	-	4	-	-	-	-
Home Oil Company Limited:							
18	Cremona Pipeline Division	2	1	-	-	-	-
Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited:							
19	Rangeland Pipe Line Division	1	-	2	-	-	2
20	Husky Pipeline Ltd.	-	-	-	2	-	1
21	Imperial Pipe Line Ltd.	2	3	1	-	-	-
Imperial Oil Enterprises Limited:							
22	Quebec South Shore Pipe Line Division	-	1	-	-	-	-
23	Sarnia Products Pipe Line Division	-	-	-	1	2	2
24	Interprovincial Pipe Line Company	-	-	-	-	1	-
25	Montreal Pipe Line Company Limited	-	-	-	-	1	-
26	Murphy Oil Company Limited	1	1	4	-	-	-
27	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.	3	2	4	-	3	-
28	Pembina Pipe Line Ltd.	2	2	1	-	-	-
29	Petroleum Transmission Company	1	5	-	-	-	-
30	Rainbow Pipe Line Company Ltd.	-	1	-	-	-	-
31	Rimbey Pipe Line Company Limited	-	1	1	1	-	-
32	South Saskatchewan Pipe Line Company	-	-	-	1	-	1
33	Sun-Canadian Pipe Line Company Ltd.	-	-	-	2	-	-
34	Texaco Exploration Canada Ltd. (Pipe Line Dept.)	3	1	3	4	-	1
35	Trans Mountain Oil Pipe Line Company	-	-	-	-	1	2
36	Trans-Northern Pipe Line Company	-	-	5	7	1	3
37	Wascana Pipe Line Ltd.	-	-	-	1	-	-
38	Westcoast Petroleum Limited - Pipe Line Di- vision	-	-	4	6	-	2
39	Westpur Pipe Line Company	-	-	-	1	-	2
40	Winnipeg Pipe Line Company Limited	-	-	1	-	-	1
41	Yukon Pipelines Limited	1	-	-	-	-	-
42	CANADA 1982	27	30	34	45	12	20
43	CANADA 1981	26	34	29	43	13	20



TABLEAU 7. Postes de pompage, conduites principales, par société et par puissance nominale en kilowatts, au 31 décembre 1982

Rated kilowatts - Puissance nominale en kilowatts							Total stations	Kilowatts 1982	Kilowatts 1981	N°
2,501- 3,000	3,001- 4,000	4,001- 5,000	5,001- 6,000	6,001- 8,000	8,001- 10,000	Over 10,000  Plus de 10,000		Puissance en kilowatts 1982	Puissance en kilowatts 1981	
1	-	-	-	-	-	-	4	6 340	6 340	1
-	-	-	-	-	-	-	9	9 519	9 519	2
-	-	-	-	-	-	-	4	209	186	3
-	-	-	-	-	-	-	3	194	194	4
-	-	-	-	-	-	-	8	6 380	6 980	5
-	-	-	-	-	-	-	11	16 412	16 412	6
-	-	-	-	-	-	-	1	597	597	7
-	-	-	-	-	-	-	2	559	559	8
-	-	-	-	-	-	-	2	3 506	3 506	9
-	-	-	2	1	-	-	4	20 216	20 216	10
-	-	-	-	-	-	-	2	1 360	1 360	11
-	-	-	-	-	-	-	2	2 163	2 163	12
-	-	-	-	-	-	-	1	134	134	13
-	-	-	-	4	-	-	4	7 236	6 490	14
-	-	-	-	-	-	-	1	280	280	15
-	-	-	-	-	-	-	1	448	448	16
-	-	-	-	-	-	-	4	246	246	17
-	-	-	-	-	-	-	3	582	582	18
2	1	-	-	-	-	-	9	15 166	14 920	19
1	-	-	-	-	-	-	4	7 750	7 750	20
-	1	-	-	-	-	-	7	5 502	6 173	21
-	-	-	-	-	-	-	1	370	370	22
-	-	-	-	-	-	-	5	8 900	8 900	23
5	-	-	1	3	-	23	33	395 212	395 212	24
-	-	-	-	-	1	-	2	11 190	11 190	25
-	-	-	-	-	-	-	6	3 796	1 582	26
1	-	1	-	-	-	-	14	16 114	16 487	27
-	-	-	-	-	-	-	5	5 364	5 364	28
-	-	-	-	-	-	-	6	2 033	2 033	29
-	2	3	-	-	-	-	6	20 538	20 538	30
-	-	-	-	-	-	-	3	2 212	2 212	31
1	-	-	-	-	-	-	3	5 805	5 805	32
1	2	-	-	-	-	-	5	12 390	12 390	33
-	-	-	-	-	-	-	12	10 317	9 142	34
-	-	6	2	2	-	1	14	68 262	78 296	35
-	-	-	-	-	-	-	16	22 035	22 035	36
-	-	-	-	-	-	-	1	1 342	1 342	37
-	-	-	-	-	-	-	12	15 965	15 965	38
-	-	-	-	-	-	-	3	5 588	5 588	39
-	-	-	-	-	-	-	2	2 836	2 836	40
-	-	-	-	-	-	-	1	98	98	41
12	6	10	5	10	1	24	236	715 166	-	42
11	7	12	4	11	1	24	235	-	722 440	43

TABLE 8. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1982

TABEAU 8. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes, conduites principales, par province, au 31 décembre 1982

Province	Pumping stations			Prime movers		
	Postes de pompage			Moteurs primaires		
	Station control		Total	Fuel	Electric	Other
	Contrôle du poste			À combustible	Électriques	Autres
	Remote	Other				
À distance	Autres					
	number - nombre					
Yukon	-	1	1	1	-	-
British Columbia - Colombie-Britannique	19	2	21	20	19	16
Alberta	73	51	124	7	378	13
Saskatchewan	33	4	37	10	155	-
Manitoba	10	1	11	-	62	-
Ontario	35	1	36	-	98	-
Québec	6	-	6	-	16	-
CANADA	176	60	236	38	728	29
	Prime movers			Pumps		Total
	Moteurs primaires			Pompes		
	Total			Reciprocating	Centrifugal	
				Alternatives	Centrifuges	
	number - nombre			number - nombre		
Yukon	1	98	1	-	1	
British Columbia - Colombie-Britannique	55	57 713	5	50	55	
Alberta	398	244 513	146	252	398	
Saskatchewan	165	191 534	41	124	165	
Manitoba	62	103 423	-	62	62	
Ontario	98	103 365	-	98	98	
Québec	16	14 520	-	16	16	
CANADA	795	715 166	193	602	795	

TABLE 9. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1982 and 1981

TABLEAU 9. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre, 1982 et 1981

	1982		Total 1981
	Interprovincial companies Compagnies interprovinciales	Intraprovincial companies Compagnies intraprovinciales	Total
	dollars		
<b>Assets - Actif</b>			
Current assets - Disponibilités:			
Cash on hand, in banks and temporary cash investments - En caisse - À la banque et placements temporaires:			
Canadian currency - Monnaie canadienne:			
Cash on hand and in chartered banks, including term deposits - En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	39,696,611	39,565,255	79,261,866
Cash in other institutions, including guaranteed investment certif- icates - Dans d'autres institutions, y compris certificats de			
placement garantis	20,465,353	-	20,465,353
Foreign currency and temporary foreign cash investments - Monnaie étrangère et placements étrangers temporaires	11,610	-	11,610
Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Cana- dian companies - Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	1,000,000	700,000	1,700,000
Government of Canada treasury bills - Bons du Trésor du gouvernement canadien	-	-	-
Other Government of Canada direct and guaranteed debt - Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	-	4,617	4,617
Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issue - Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux et émissions de sociétés et institutions canadiennes	-	-	-
Other short-term Canadian investments - Autres placements canadiens à court terme	-	-	-
Investments in foreign securities - Placements dans des fonds étrangers	-	-	-
Special deposits - Dépôts spéciaux:			
Canadian - Au Canada	980,856	10,676	991,532
Foreign - À l'étranger	425	-	425
Accounts receivable less provision for doubtful account - Comptes à recevoir moins réserve pour créances douteuses	25,904,587	59,183,304	85,087,891
Interest and dividends receivable - Intérêt et dividendes à recevoir	817,472	92,337	909,749
Materials, supplies and oil inventory - Matières, fournitures et allocation des inventaires de pétrole	5,311,227	11,472,281	16,783,508
Other current assets and prepaid expenses - Autres disponibilités et dépenses payées d'avance	1,297,202	5,109,061	6,406,263
<b>Current assets - Total - Disponibilités</b>	<b>95,485,283</b>	<b>116,137,531</b>	<b>211,622,814</b>
Investments - Placements:			
Investments in affiliated companies - Placements dans des sociétés affiliées	61,534,845	15,000	61,549,845
Other investments - Autres placements:			
Mortgages, long-term advances and notes - Hypothèques, avances et billets à long terme	-	372,667	372,667
Other Canadian investments - Autres placements canadiens	591,627	185,015	776,642
Investments in Canadian preferred and common stocks - Placements en actions privilégiées et ordinaires canadiennes	2,230,472	1,376,000	3,606,472
Investments in foreign securities - Placements en valeurs étran- gères	-	-	-
Sinking funds - Fonds d'équipement et autres fonds de réserve	3 533,895	-	3,533,895
Miscellaneous special funds - Autres fonds spéciaux	-	-	-
<b>Investments - Total - Placements</b>	<b>67,890,839</b>	<b>1,948,682</b>	<b>69,839,521</b>
Fixed assets - Immobilisations:			
Transportation plant - Installations de transport	1,119,035,228	756,241,460	1,875,276,688
Other plants, property and equipment (non-transportation) - Autres installations, terrains et matériel	58,239,228	277,210,026	335,449,254
Less accumulated depreciation and amortization - Moins dépréciation et amortissement	525,617,384	379,592,499	905,209,883
Operating oil supply - Opération des fournitures de pétrole	690,617	8,527,376	9,217,993
<b>Net fixed assets - Immobilisations nettes</b>	<b>652,347,689</b>	<b>662,386,363</b>	<b>1,314,734,052</b>
Deferred debits - Débits différés	20,111,270	13,871,001	33,982,271
<b>TOTAL ASSETS - ACTIF TOTAL</b>	<b>835,835,081</b>	<b>794,343,577</b>	<b>1,630,178,658</b>
			<b>1,625,526,448</b>

TABLE 9. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1982 and 1981 - Concluded  
TABLEAU 9. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre, 1982 et 1981 - fin

	1982			Total 1981
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales		
dollars				
Liabilities and net worth - Obligations et valeur nette				
Current liabilities - Obligations courantes:				
Short-term loans - Prêts à court terme:				
Loans from chartered banks in Canadian currency - Prêts des banques à charte en monnaie canadienne	101,099	11,599,087	11,700,186	25,055,590
Other loans payable - Autres prêts remboursables	-	-	-	-
Accounts payable and accrued including joint revenue payable - Comptes à payer et courus incluant le revenu commun à payer	14,862,045	40,505,411	55,367,456	52,869,054
Interest and dividends payable and accrued - Intérêt et dividendes remboursables et accumulés	8,329,801	3,602,652	11,932,453	9,524,976
Taxes accrued - Impôts accumulés	12,245,346	8,929,923	21,175,269	7,984,187
Long-term debt due within one year less company long-term debt owned - Dette à long terme exigible à un an ou moins, déductions faites de la partie de la dette à long terme rachetée par la société:				
Bonds, debentures and notes - Obligations, débentures et billets	10,648,000	3,985,580	14,633,580	11,825,130
Other long-term debt - Autres dettes à long terme	-	10,800,000	10,800,000	4,459,064
Other current liabilities - Autres obligations courantes	86,739	1,436,235	1,522,974	2,312,763
Current liabilities - Total - Obligations courantes	46,273,030	80,858,888	127,131,918	114,030,764
Deferred credits - Crédits différés	4,464,543	824,000	5,288,543	916,044
Accumulated tax reductions applicable to future years - Réductions de taxes accumulées et imputables aux prochaines années	79,775,521	88,071,745	167,847,266	145,650,349
Insurance reserves - Réserves pour assurance	-	-	-	731,234
Long-term debt - Dette à long terme:				
Bonds, debentures and notes - Bons, obligations et billets	257,605,000	74,664,900	332,269,900	375,114,780
Mortgages and agreements of sale - Hypothèques et accords de ventes	2,475,000	-	2,475,000	-
Loans from chartered banks in Canadian currency including secured loans - Emprunts de banques à charte en monnaie canadienne y compris les prêts garantis	15,000,000	178,320,000	193,320,000	207,970,000
Other long-term debt - Autre dette à long terme	3,930,980	7,161,000	11,091,980	4,801,000
Less company long-term debt owned - Moins dette nette à long terme détenue par la compagnie	500,000	236,000	736,000	(236,000)
Net total long-term debt - Total net de la dette à long terme	278,510,980	259,909,900	538,420,880	587,649,780
Advances from affiliated companies - Montants payables aux compagnies affiliées	122,792,041	103,084,130	225,876,171	215,959,593
Shareholders' equity - Avoir des actionnaires:				
Capital stock - Valeur nette:				
Preferred - Actions privilégiées	-	13,979,505	13,979,505	14,479,505
Common - Actions ordinaires	51,060,748	61,362,944	112,423,692	111,406,793
Contributed surplus - Excédent payé	23,366,516	2,757,634	26,124,150	28,393,976
Retained earnings - Gains conservés	229,591,702	183,494,831	413,086,533	406,308,410
LIABILITIES AND NET WORTH - TOTAL - DU PASSIF ET DE LA VALEUR NETTE	835,835,081	794,343,577	1,630,178,658	1,625,526,448



TABLE 10. Income Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1982 and 1981

TABLEAU 10. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1982 et 1981

	1982		Total 1981
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	
	Compagnies interprovinciales	Compagnies interprovinciales	Total
	dollars		
Transportation revenue - Revenus du transport:			
From gathering operations - Exploitation des conduites secondaires	233,978	130,377,451	130,611,429
From trunk line operations(1) - Exploitation des conduites principales(1)	268,807,604	97,795,193	366,602,797
			114,059,216
Other operating revenue - Autres revenus d'exploitation	7,664,357	18,568,159	26,232,516
			24,512,483
<b>OPERATING REVENUE - TOTAL - DES REVENUS D'EXPLOITATION</b>	<b>276,705,939</b>	<b>246,740,803</b>	<b>523,446,742</b>
			460,887,771
Maintenance expenses, trunk and gathering - Dépenses d'entretien, conduites principales et secondaires:			
Salaries and wages - Traitements et salaires	9,614,803	8,728,695	18,343,498
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	2,583,525	3,808,382	6,391,907
Outside services - Services de l'extérieur	5,159,765	6,643,654	11,803,419
Other expenses - Autres frais	1,826,412	3,606,343	5,432,755
			5,250,359
<b>Maintenance expenses - Total - Des dépenses d'entretien</b>	<b>19,184,505</b>	<b>22,789,074</b>	<b>41,973,579</b>
			40,466,054
Transportation expenses, trunk and gathering - Dépenses de transport, conduites principales et secondaires:			
Salaries and wages - Traitements et salaires	12,595,873	11,276,974	23,872,847
Operating fuel and power - Combustible et électricité d'exploitation	32,682,657	16,240,789	48,923,446
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	853,787	1,019,500	1,873,287
Outside services - Services de l'extérieur	1,508,510	1,405,036	2,913,546
Other expenses - Autres frais	13,855,836	5,065,738	18,921,574
			15,450,960
<b>Transportation expenses - Total - Des dépenses de transport</b>	<b>61,496,663</b>	<b>35,008,037</b>	<b>96,504,700</b>
			85,843,583
General expenses, trunk and gathering - Dépenses générales, conduites principales et secondaires:			
Salaries and wages - Traitements et salaires	11,531,750	4,786,424	16,318,174
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	990,273	326,875	1,317,148
Outside services - Services de l'extérieur	3,968,506	2,890,529	6,859,035
Other expenses - Autres dépenses	17,673,274	13,619,396	31,292,670
Taxes other than income taxes - Impôts autres que l'impôt sur le revenu	23,178,767	13,591,251	36,770,018
			30,511,651
<b>General expenses - Total - Des dépenses générales</b>	<b>57,342,570</b>	<b>35,215,075</b>	<b>92,557,645</b>
			77,842,848
Other operating expenses - Autres dépenses d'exploitation	-	-	-
			-
<b>OPERATING EXPENSES - TOTAL - DES DÉPENSES D'EXPLOITATION</b>	<b>138,023,738</b>	<b>93,012,186</b>	<b>231,035,924</b>
			204,152,485
Net revenue from operations - Revenu net provenant de l'exploitation	138,682,201	153,728,617	292,410,818
			256,735,286
Interest and dividend income - Revenu de l'intérêt et des dividendes	60,316,915	-	60,316,915
			42,916,423
Other income - Autres revenus	34,540,852	21,833,608	56,374,460
			38,657,391
<b>Total</b>	<b>233,539,968</b>	<b>175,562,225</b>	<b>409,102,193</b>
			338,309,100
Depreciation - Dépréciation	42,836,935	28,923,836	71,760,771
			70,013,667
Interest on long-term debt - Intérêt de la dette à long terme	29,456,944	27,855,355	57,312,299
			62,970,723
Amortization of discount on long-term debt - Amortissement de l'escompte sur la dette à long terme	340,083	24,275	364,358
			475,302
Other deductions - Autres déductions	9,876,424	15,823,105	25,699,529
			20,843,741
<b>Total</b>	<b>82,510,386</b>	<b>72,626,571</b>	<b>155,136,957</b>
			154,303,423
Net income before income taxes - Revenu net avant l'impôt sur le revenu	151,029,582	102,935,654	253,965,236
			184,005,677
Provision for income taxes - Réserves pour l'impôt sur le revenu	44,759,532	34,135,219	78,894,751
			67,030,957
<b>NET INCOME AFTER INCOME TAXES - REVENU NET APRÈS L'IMPÔT SUR LE REVENU</b>	<b>106,270,050</b>	<b>68,800,435</b>	<b>175,070,485</b>
			116,974,720

(1) Includes revenue from gathering operations not separable in company accounts.

(1) Comprend un certain revenu de conduites secondaires inséparable dans les comptes de la compagnie.

TABLE 11. Property Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1982

TABLEAU 11. Compte de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1982

	Total at December 31, 1981	Gross additions during 1982	Retire- ments during 1982	Other changes during 1982
	Total, au 31 décembre 1981	Additions brutes en 1982	Réformes en 1982	Autres variations en 1982
dollars				
Land and land rights - Terrains et droits de passage	38,331,536	688,162	22,816	(809,987)
Pipe line	1,185,659,052	37,960,854	919,049	(6,885,671)
Building - Édifices	41,717,497	3,670,256	257,279	(205,958)
Pumping equipment - Équipement de pompage	90,435,818	5,295,622	3,377,640	259,504
Oil tanks - Réservoirs de pétrole	57,816,326	4,886,327	85,639	1,530,149
Receiving and delivery facilities - Installations de réception et de livraison	18,382,890	605,106	128,147	(3,529,147)
Joint plant - Installation exploitée conjointement	68,346	2,190,962	-	-
Interest and overhead during construction - Intérêt couru et frais généraux durant la construction	40,290,547	648,199	865,555	160,087
Other plant and equipment - Autres installations et matériel	353,517,566	27,119,638	4,438,649	(29,542,248)
Transportation plant leased to others - Installations de transport louées à d'autres	3,983,527	442,643	308,227	-
Transportation plant under construction - Installa- tions de transport en construction	26,471,107	22,019,902	-	(37,498,923)
<b>FIXED ASSETS (TRANSPORTATION) - TOTAL - IMMOBILISA- TIONS (TRANSPORT)</b>	<b>1,856,674,212</b>	<b>105,527,671</b>	<b>10,403,001</b>	<b>(76,522,194)</b>
	Total at December 31, 1982	Total inter- provincial companies	Total intra- provincial companies	
	Total, au 31 décembre 1982	Total des compagnies inter- provinciales	Total des compagnies intra- provinciales	
dollars				
Land and land rights - Terrains et droits de passage	38,186,895	20,917,387		17,269,508
Pipe line	1,215,815,186	761,175,025		454,640,161
Building - Édifices	44,924,516	26,382,547		18,541,969
Pumping equipment - Équipement de pompage	92,613,304	42,644,899		49,968,405
Oil tanks - Réservoirs de pétrole	64,147,163	40,736,902		23,410,261
Receiving and delivery facilities - Installations de réception et de livraison	15,330,702	6,720,229		8,610,473
Joint plant - Installation exploitée conjointement	2,259,308	69,346		2,189,962
Interest and overhead during construction - Intérêt couru et frais généraux durant la construction	40,233,278	20,289,417		19,943,861
Other plant and equipment - Autres installations et matériel	346,656,307	193,674,554		152,981,753
Transportation plant leased to others - Installations de transport louées à d'autres	4,117,943	1,217,889		2,900,054
Transportation plant under construction - Installa- tions de transport en construction	10,992,086	5,207,033		5,785,053
<b>FIXED ASSETS (TRANSPORTATION) - TOTAL - IMMOBILISA- TIONS (TRANSPORT)</b>	<b>1,875,276,688</b>	<b>1,119,035,228</b>		<b>756,241,460</b>

TABLE 12. Funds Flow Statement of Oil Pipe Line Transport Industry, for Years Ending December 31, 1982 and 1981

TABLEAU 12. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, pour les années se terminant le 31 décembre 1982 et 1981

	1982			1981		
	Inter-provincial companies Compagnies inter-provinciales	Intra-provincial companies Compagnies intra-provinciales	Total	Inter-provincial companies Compagnies inter-provinciales	Intra-provincial companies Compagnies intra-provinciales	Total
millions of dollars - millions de dollars						
<b>Source of funds - Source des fonds</b>						
Revenues - Revenus:						
Revenue from operations - Revenu de l'exploitation	276.7	246.7	523.4	243.5	217.3	460.8
Interest and dividend income - Revenu de l'intérêt et des dividendes	60.3	-	60.3	42.9	-	42.9
Other - Autres	34.5	21.8	56.3	26.4	12.2	38.6
<b>Total</b>	<b>371.5</b>	<b>268.5</b>	<b>640.0</b>	<b>312.8</b>	<b>229.5</b>	<b>542.3</b>
Decreased working capital - Diminution du capital d'exploitation	5.5	37.2	42.7	17.1	-	17.1
Decreased investments in affiliated companies - Diminution des investissements dans les compagnies affiliées	-	-	-	0.1	0.8	0.9
Decreased investments and reserves - Diminution des investissements et des réserves	-	1.4	1.4	0.4	5.7	6.1
Increased deferred credits and reserves - Augmentation des crédits différés et des réserves	10.4	15.5	25.9	3.2	10.4	13.6
Increased long-term debt - Augmentation de la dette à long terme	-	-	-	-	148.6	148.6
Increased amounts payable to affiliated companies - Augmentation des montants dus aux sociétés affiliées	-	17.7	17.7	-	12.9	12.9
Increased capital stock and surplus - Augmentation du capital-actions et du surplus	-	-	-	2.2	-	2.2
<b>TOTAL</b>	<b>387.4</b>	<b>340.3</b>	<b>727.7</b>	<b>335.8</b>	<b>407.9</b>	<b>743.7</b>
<b>Application of funds - Emploi des fonds</b>						
Expenditures for - Dépenses pour:						
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	138.0	93.0	231.0	119.9	84.2	204.1
Interest on long-term debt - Intérêt sur la dette à long terme	29.5	27.9	57.4	30.9	32.1	63.0
Income taxes - Impôts sur le revenu	44.8	34.1	78.9	32.4	34.6	67.0
Dividends - Dividendes	72.1	56.1	128.2	66.7	30.8	97.5
Other - Autres	21.7	92.2	113.9	18.5	95.5	114.0
<b>Total</b>	<b>306.1</b>	<b>303.3</b>	<b>609.4</b>	<b>268.4</b>	<b>277.2</b>	<b>545.6</b>
Increased working capital - Augmentation du capital d'exploitation	-	-	-	-	20.1	20.1
Increased investments in affiliated companies - Augmentation des investissements dans les compagnies affiliées	37.7	-	37.7	-	-	-
Acquisition of fixed assets transportation - Acquisition de capital immobilisé transportation	16.2	2.3	18.5	44.5	110.0	154.5
Increased other investments and reserves - Augmentation des investissements et des réserves	3.5	-	3.5	-	-	-
Decreased deferred credits and reserves - Diminution des crédits différés et des réserves	-	-	-	-	-	-
Decreased amounts payable to affiliated companies - Diminution des montants dus aux sociétés affiliées	7.8	-	7.8	5.0	-	5.0
Decreased long-term debt - Diminution de la dette à long terme	15.0	34.2	49.2	17.9	-	17.9
Decreased capital stock and surplus - Diminution du capital-actions et du surplus	1.1	0.5	1.6	-	0.6	0.6
<b>TOTAL</b>	<b>387.4</b>	<b>340.3</b>	<b>727.7</b>	<b>335.8</b>	<b>407.9</b>	<b>743.7</b>

TABLE 13. Payroll, Employment and Man-hours in Oil Pipe Line Transport Industry, Canada, 1982

TABLEAU 13. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au Canada, 1982

	Average number of employees		Total	Salaries and wages	
Canada	Nombre moyen d'employés			Traitements et salaires	
	Male	Female			
	Hommes	Femmes			
dollars					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-		
Management - Directeurs	77	2	79		
<b>Total</b>	<b>77</b>	<b>2</b>	<b>79</b>	<b>5,288,654</b>	
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-		
Geologists - Géologues	-	-	-		
Petroleum engineers - Ingénieurs (pétroles)	6	-	6		
Other engineers - Autres ingénieurs	61	-	61		
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	20	1	21		
<u>Sub-total - Total partiel</u>	<u>87</u>	<u>1</u>	<u>88</u>	<u>4,080,640</u>	
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens					
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	183	12	195		
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	49	176	225		
<b>Total</b>	<b>556</b>	<b>199</b>	<b>755</b>	<b>24,452,960</b>	
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	650	4	654	20,786,926	
<b>EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EFFECTIFS, TRAITEMENTS ET SALAIRES</b>	<b>1,283</b>	<b>205</b>	<b>1,488</b>	<b>50,528,540</b>	
	Jan. 1- Mar. 31	Apr. 1- June 30	July 1- Sept. 30	Oct. 1- Dec. 31	Jan. 1- Dec.31
	1 <sup>er</sup> janv.- 31 mars	1 <sup>er</sup> avril- 30 juin	1 <sup>er</sup> juill.- 30 sept.	1 <sup>er</sup> oct.- 31 déc.	1 <sup>er</sup> janv.- 31 déc.
Production workers, man-hour statistics - Quarterly and annual - Employés à la production, statistique des heures-hommes - Trimestrielle et annuelle:					
Man-hours worked and paid - Heures-hommes travaillées et payées	325,120	328,796	325,300	314,270	1,293,486
Man-hours not worked and paid - Heures-hommes non travaillées mais payées	18,147	27,474	42,992	23,926	112,539
<b>TOTAL</b>	<b>343,267</b>	<b>356,270</b>	<b>368,292</b>	<b>338,196</b>	<b>1,406,025</b>



## GLOSSARY

### **Cubic Metre Kilometres**

One cubic metre of oil moved one kilometre; metric tonne kilometres are calculated by converting cubic metre kilometres of oil to the equivalent weight in metric tonnes. Trunk line system cubic metre kilometres only are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems, together with the fact that gathering systems have a very short average commodity mile movement, and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total.

### **Crude Oil and Equivalent**

Includes the following liquid hydrocarbons:

**Crude oil.** A naturally occurring liquid hydrocarbon.

**Condensate.** A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

**Pentanes plus.** A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

### **Deliveries**

Volumes of oil measured at delivery point.

### **Deliveries to Other Carriers United States**

Canadian oil held in bond in United States for re-entry into Canada.

### **Gross Receipts and Deliveries**

The receipts or deliveries of all pipe line companies in Canada including intercompany transfers.

### **Inventory Changes**

Changes of oil held by the pipe lines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

## TERMINOLOGIE

### **Mètre-cubes kilomètres**

Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de recueillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

### **Pétrole brut et hydrocarbures équivalents**

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

**Pétrole brut.** Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

**Condensat.** Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

**Pentanes plus.** Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

### **Livraisons**

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

### **Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis**

Pétrole canadien en admission temporaire aux États-Unis, à destination du Canada.

### **Arrivages et livraisons bruts**

Les arrivages ou les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

### **Variations de stocks**

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux États-Unis.

## GLOSSARY - Continued

### Liquefied Petroleum Gases

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

### Net Deliveries

The unduplicated deliveries of all pipe line companies in Canada.

### Net Receipts

The unduplicated receipts of all pipe line companies in Canada.

### Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling and other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc.

### Pipe Line Systems

Various types of pipe lines and ancillary facilities such as pumping stations, gathering and/or trunk lines, parallel lines, loops, etc.

### Receipts

Oil received by the pipe line company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from refineries.

### Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

### System Kilometres

The number of kilometres over which a pipe line system operates regardless of the number of pipe lines in the system. For example, Interprovincial Pipe Line Company operates a pipe line system from Edmonton to Regina, a distance of 705 system kilometres, but there are two pipe lines in this system for an aggregate 1 410 pipe line kilometres.

## TERMINOLOGIE - suite

### Gaz de pétrole liquéfiés

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

### Livraisons nettes

Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

### Arrivages nets

Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

### Fuites et autres pertes

Un restant qui inclut le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexplicables ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

### Réseaux d'oléoducs

Divers types d'oléoducs et d'installations accessoires tels que les stations de pompage, les tronçons collecteurs ou principaux, les lignes parallèles, les boucles, etc.

### Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; des raffineries.

### Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

### Kilomètres de réseau

Le nombre de kilomètres le long desquels un réseau fonctionne, quel que soit le nombre d'oléoducs dans le réseau. Par exemple, l'Interprovincial Pipe Line Company exploite un réseau d'Edmonton à Regina, soit une distance de 705 kilomètres de réseau, mais il y a deux oléoducs dans ce réseau pour un total de 1 410 kilomètres d'oléoducs.

## GLOSSARY - Concluded

### Transfers

Movements of petroleum between two different pipe line companies.

### Transportation Sectors

**Gathering lines.** Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery to a common collection point, or points.

**Trunk lines.** Pipe lines generally of larger diameter running from the common collection point or points, to refineries, to other pipe line systems, or to termination points such as bulk plants, truck and rail loading facilities, etc. Includes parallel and looped lines.

Definitions of the financial accounts may be found in "Oil Pipe Line Uniform Accounting Regulations", published by the National Energy Board.

## TERMINOLOGIE - fin

### Transferts

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

### Secteurs de transport

**Tronçons collecteurs ou conduites secondaires.** Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifère à un ou plusieurs points communs de collecte.

**Tronçons principaux ou conduites principales.** Oléoducs généralement d'un plus grand diamètre allant du ou des points communs de collecte aux raffineries, à d'autres réseaux ou à d'autres destinations telles que les réservoirs de stockage, ou des installations pour le chargement des camions, des trains, etc.

Les termes de comptabilité sont définis dans les "Règlements de normalisation de la comptabilité des oléoducs" publiés par l'Office national de l'énergie.











